

ПАО «МРСК Северного Кавказа»

Годовой Отчет за 2016 год

ПРИЛОЖЕНИЯ

1	Годовая бухгалтерская отчетность за 2016 год по РСБУ и аудиторское заключение	2
2	Годовая консолидированная финансовая отчетность за 2016 год по МСФО и аудиторское заключение	112
3	Реализация в ПАО «МРСК Северного Кавказа» Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации	169
4	Данные о фактическом эффекте от применения методики планирования снижения инвестиционных затрат	170
5	Отчет данных по максимальной разрешенной мощности потребителей, присоединенных к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа»	171
6	Отчет о совершенных ПАО «МРСК Северного Кавказа» в 2016 году сделках, в совершении которых имела заинтересованность	172
7	Отчет о соблюдении ПАО «МРСК Северного Кавказа» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	183
8	Участие в коммерческих организациях	201
9	Таблица соответствия отчета требованиям международного стандарта GRI G4/Расположение отдельных стандартных элементов в отчете	202

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1****Годовая бухгалтерская отчетность за 2016 год
по РСБУ и аудиторское заключение****ООО «РСМ РУСЬ»**

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

20.02.2017
~ РСС - 1151

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2016 год****Акционерам ПАО «МРСК Северного Кавказа»****Аудируемое лицо:****Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа»** (сокращенное наименование ПАО «МРСК Северного Кавказа»).

Место нахождения: Россия, 357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13а;

Основной государственный регистрационный номер – 1062632029778.

Аудитор:**Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».**

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Северного Кавказа», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО «МРСК Северного Кавказа» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «МРСК Северного Кавказа» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер



Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000150 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 августа 2012г. №28 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21606091615

К.Х. Мусаелян

Бухгалтерский баланс
на **31 декабря 2016** г.

		Коды		
		0710001		
		31	12	2016
Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"		96188451		
Идентификационный номер налогоплательщика		2632082033		
Вид экономической деятельности		35.12		
Организационно-правовая форма/форма собственности		12247 42		
смешанная российская собственность		384		
Единица измерения: тыс. руб.				
Местонахождение (адрес)				
357506, Ставропольский край, г.Пятигорск, ул.Подстанционная, д.13А				

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	16 083	18 144	16 418
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	-	-	-
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	-	3 000	6 550
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	-	3 000	6 550
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	23 571 936	24 657 270	25 460 589
	земельные участки и объекты природопользования	1151	25 970	25 970	25 970
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	19 495 212	19 813 953	19 035 206
	другие виды основных средств	1153	221 076	293 857	350 024
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	3 291 358	4 029 266	5 512 563
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	445 510	470 924	524 560
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	92 810	23 300	12 266
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	284 779	297 265	231 926
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	284 779	297 265	231 926
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	173	232	250 238
	инвестиции в дочерние общества	1171	-	100	100
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	173	132	97
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	250 041
	финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	2 548 868	2 309 773	1 617 298
	Прочие внеоборотные активы	1190	852 628	849 105	829 568
	Итого по разделу I	1100	27 274 467	28 134 789	28 412 587

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	455 959	426 321	551 851
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	438 493	413 303	535 351
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	17 466	-	732
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	-	13 018	15 768
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	342	3 918	4 276
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	4 490 530	2 614 931	2 773 436
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	760 877	120 916	194 808
	покупатели и заказчики	123101	753 236	112 946	147 303
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	-	127	-
	прочая дебиторская задолженность	123104	7 641	7 843	47 505
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	3 729 653	2 494 015	2 578 628
	покупатели и заказчики	123201	3 165 324	2 182 887	2 506 062
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	13 653	15 013	17 447
	прочая дебиторская задолженность	123206	550 676	296 115	55 119
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	324 768	575 523	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	324 768	250 041	-
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	325 482	-
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 927 154	1 601 287	1 857 132
	касса	1251	199	-	291
	расчетные счета	1252	1 356 261	1 600 397	1 856 687
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	1 570 694	890	154
	Прочие оборотные активы	1260	166 868	133 254	153 272
	Итого по разделу II	1200	8 365 621	5 355 234	5 339 967
	БАЛАНС	1600	35 640 088	33 490 023	33 752 554

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	154 562	154 562	154 562
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311	1 642 300	-	-
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
5.3.1., 5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	6 252 648	6 255 920	6 258 090
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	11 887 012	11 887 012	11 887 012
3.1.	Резервный капитал	1360	159 732	159 732	159 732
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(4 415 519)	(3 187 071)	(170 837)
	прошлых лет	1371	(3 181 340)	(168 667)	1 466 343
	отчетного периода	1372	(1 234 179)	(3 018 404)	(1 637 180)
	Итого по разделу III	1300	15 680 735	15 270 155	18 288 559
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	5 805 943	4 126 758	5 514 991
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	4 455 943	4 126 758	5 514 991
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 350 000	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 179 971	1 045 213	912 863
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	1 087 617	1 156 534	1 211 060
	Итого по разделу IV	1400	8 073 531	6 328 505	7 638 914
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	4 900 486	5 250 967	2 048 802
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	2 875 158	3 256 891	26 562
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	2 025 328	1 994 076	2 022 240
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	5 829 385	5 436 641	4 535 881
	поставщики и подрядчики	1521	4 324 372	3 546 144	3 330 246
	векселя к уплате	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	187 870	212 210	191 652
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	92 279	99 379	83 172
	задолженность по налогам и сборам	1525	439 081	892 394	307 599
	авансы полученные	1526	187 925	224 534	240 651
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	695	3 725	3 790
	прочая кредиторская задолженность	1528	597 163	458 255	378 771
	Доходы будущих периодов	1530	15 397	17 544	19 948
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	351 785	397 442	431 681
	Прочие обязательства	1550	788 769	788 769	788 769
	Итого по разделу V	1500	11 885 822	11 891 363	7 825 081
	БАЛАНС	1700	35 640 088	33 490 023	33 752 554

Первый заместитель Генерального директора

И.В. Тхакахова
по дов. № 2 от 01.01.2017

Главный бухгалтер

Н.В. Ларионова

20 февраля 2017 года



Отчет о финансовых результатах

за _____ год 20 16 г.

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической деятельности Передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности публичное акционерное общество / смешанная российская собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД _____

Дата (число, месяц, год) _____

по ОКПО _____

ИНН _____

по ОКВЭД _____

по ОКОПФ/ОКФС _____

по ОКЕИ _____

Коды		
0710002		
31	12	2016
96188451		
2632082033		
35.12		
12247	42	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2016 г. (1)	За 2015 г. (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	15 701 228	14 548 592
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	14 081 493	13 565 663
	выручка от техприсоединения	2112	127 687	142 442
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-	-
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	667 495	53 225
	доходы от участия в других организациях	2115	-	-
	доходы от аренды	2116	565 142	573 744
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	259 411	213 518
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	-	-
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(14 289 817)	(13 405 177)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(13 267 893)	(12 737 313)
	себестоимость техприсоединения	2122	(37 748)	(38 644)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-	-
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	(350 589)	(26 963)
	себестоимость участия в других организациях	2125	-	-
	себестоимость услуг аренды	2126	(599 338)	(564 903)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(34 249)	(37 354)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 411 411	1 143 415
2.1.	Коммерческие расходы	2210	(467 991)	(26 391)
2.1.	Управленческие расходы	2220	(203 240)	(144 647)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	740 180	972 377
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	605
	Проценты к получению	2320	136 584	137 670
	Проценты к уплате	2330	(873 176)	(650 903)
5.11.	Прочие доходы	2340	2 024 745	2 278 395
5.11.	Прочие расходы	2350	(3 352 177)	(5 835 576)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1 323 844)	(3 097 432)
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	-	(43 570)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	146 305	104 109
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(134 724)	(133 701)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	253 188	692 648
2.3.	Прочее	2460	(28 799)	(436 349)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 234 179)	(3 018 404)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2016 г. (1)	За 2015 г. (2)
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(1 234 179)	(3 018 404)
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-7.98500	-19.52870
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-7.80500	-19.08840

Первый заместитель Генерального директора

И.В. Тхакахова

по дов. №2 от 01.01.2017

Главный бухгалтер

Н.В. Ларионова

20 февраля 2017 года

**Публичное акционерное общество
"Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"**
2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		3а	3а
Наименование		2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	14 289 817	13 405 177
в том числе			
материальные затраты	6511	4 593 542	3 997 722
затраты на оплату труда	6512	3 861 488	3 563 563
отчисления на социальные нужды	6513	1 134 142	1 052 108
амортизация	6514	2 061 053	2 003 640
прочие затраты	6515	2 639 592	2 788 144
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	-	-
в том числе			
незавершенного производства	6521	-	-
готовой продукции	6522	-	-
покупных товаров	6523	-	-
товаров отгруженных	6524	-	-
вспомогательного сырья	6525	-	-
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6500	14 289 817	13 405 177
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6530	14 289 817	13 405 177
услуг управления на сторону	6540	-	-
Коммерческие расходы	6550	467 991	26 391
в том числе			
материальные затраты	6551	381 166	22 950
затраты на оплату труда	6552	53 419	2 417
отчисления на социальные нужды	6553	15 486	679
амортизация	6554	661	17
прочие затраты	6555	17 259	328
Управленческие расходы	6560	203 240	144 647
в том числе			
материальные затраты	6561	4 432	2 192
затраты на оплату труда	6562	108 769	61 422
отчисления на социальные нужды	6563	31 983	17 215
амортизация	6564	-	5 646
прочие затраты	6565	58 056	58 172

Справочно:

- расходы на аренду имущества
- налоги и сборы (в том числе аренда земли)
- страховые взносы
- расходы на услуги инфраструктурных организаций (ОАО "АТС", ЗАО "ЦФР")
- расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь
- резерв по расходам на покупную электроэнергию на компенсацию потерь
- расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг
- расходы по услугам, оказываемым организациями, осуществляющими регулируемую деятельность
- резерв по расходам по услугам, оказываемым организациями, осуществляющими регулируемую деятельность
- расходы, связанные с имуществом (за исключением расходов на оценку имущества)

488 619	540 857
292 729	244 905
44 612	44 397
371	54
3 144 889	3 135 963
-	-
-	-
1 127 009	1 289 317
-	-
711 550	641 595

Первый заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер

20 февраля 2017 года



И.В. Тхакахова
Н.В. Ларионова

И.В. Тхакахова
по дов. №2 от 01.01.2017

Н.В. Ларионова

Публичное акционерное общество
 "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"
2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию

Показатель		За	За
Наименование	Код	2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	(1 234 179)	(3 018 404)
Дивиденды по привилегированным акциям ³	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	(1 234 179)	(3 018 404)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	154 562	154 562
Базовая прибыль (убыток) на акцию	6620	-7.985000	-19.528700
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	-	-
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311	-	-
дополнительное количество акций	66312	-	-
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321	-	-
дополнительное количество акций	66322	-	-
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331	-	-
возможный прирост прибыли	66332	-	-
дополнительное количество акций	66333	-	-
Разводненная прибыль на акцию	6640	-7.8050	-19.0884
скорректированная величина базовой прибыли	6641	-	-
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642	-	-

Первый заместитель Генерального
директора

Главный бухгалтер

20 февраля 2017 года



И.В. Тхакахова
Н.В. Ларионова

И.В. Тхакахова
по дов. № 2 от 01.01.2017

Н.В. Ларионова

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания
Северного Кавказа"

2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	(1 323 844)	(3 097 432)
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101	(1 323 844)	(3 097 432)
другим ставкам	67102	-	-
необлагаемая	67103	-	-
Постоянные разницы	6711	731 525	520 545
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными	67111	-	-
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	(673 620)	(668 505)
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	1 265 939	3 463 240
Налоговая база	6714	-	217 848
Расход (доход) по налогу на прибыль	6720	(277 589)	(916 702)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	(264 769)	(619 486)
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	146 305	104 109
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221	(14 128)	1 179
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	118 464	558 947
в том числе:			
изменение отложенного налогового актива	67231	253 188	692 648
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(134 724)	(133 701)
Текущий налог на прибыль	6724	-	(43 570)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725	(12 820)	(297 216)
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6730	(15 979)	(139 133)
в том числе по существенным статьям	6731	(14 128)	(140 265)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6740	(1 234 179)	(3 018 404)

Первый заместитель Генерального директора

И.В. Тхакахова

по дов. №2 от 01.01.2017

Главный бухгалтер

Н.В. Ларионова

20 февраля 2017 года



**Отчет об изменениях капитала
за 20 16 год**

Организация Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической

деятельности Передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности публичное акционерное общество /

смешанная российская собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31 12 2016
по ОКПО	96188451
ИНН	2632082033
по ОКВЭД	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	12247 42
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. (1)	3100	154 562	-	-	18 145 102	159 732	(170 837)	18 288 559
<u>За 20 15 г.</u> (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	X	X	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216							-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	(3 018 404)	(3 018 404)
в том числе:								
убыток	3221	X	X	X	X	X	(3 018 404)	(3 018 404)
переоценка имущества	3222	X	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	X	(2 170)	X	2 170	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. (2)	3200	154 562	-	-	18 142 932	159 732	(3 187 071)	15 270 155

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<u>За 20 16 г.</u> (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	1 642 300	-	-	-	2 459	1 644 759
в том числе:								
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	X		X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	X	-	X	2 459	2 459
дополнительный выпуск акций	3314	-	1 642 300	-	-	X	X	1 642 300
увеличение номинальной стоимости акций	3315		-	X	X	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(1 234 179)	(1 234 179)
в том числе:								
убыток	3321	X	X	X	X	X	(1 234 179)	(1 234 179)
переоценка имущества	3322	X	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	X	X	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	X	(3 272)	X	3 272	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 20 <u>16</u> г. (3)	3300	154 562	1 642 300	-	18 139 660	159 732	(4 415 519)	15 680 735

Первый заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер

20 февраля 2017 года

И.В. Тхакахова
по дов. № 2 от 01.01.2017

Н.В. Ларионова

3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменение капитала за 2015 год		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	18 288 559	(3 018 404)	-	15 270 155
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	18 288 559	(3 018 404)	-	15 270 155
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(170 837)	(3 018 404)	2 170	(3 187 071)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(170 837)	(3 018 404)	2 170	(3 187 071)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	18 459 396	-	(2 170)	18 457 226
Уставный капитал	34021	154 562	-	-	154 562
Капитал (до регистрации изменений)	340211	-	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-	-	-	-
Добавочный капитал	34023	18 145 102	-	(2 170)	18 142 932
Резервный капитал	34024	159 732	-	-	159 732
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	18 459 396	-	(2 170)	18 457 226

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	15 696 132	15 287 699	18 308 507

Первый заместитель Генерального директора

И.В. Тхакахова
по дов. № 2 от 01.01.2017

Главный бухгалтер

Н.В. Ларионова

20 февраля 2017 года



**3.4. Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г. (8)	На 31 декабря 2015 г. (7)	На 31 декабря 2014 г. (6)
1	2	3	4	5	
I. Активы					
1.	Нематериальные активы	1110	16 083	18 144	16 418
2.	Результаты исследований и разработок	1120	-	3 000	6 550
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	23 571 936	24 657 270	25 460 589
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	284 779	297 265	231 926
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	324 941	575 755	250 238
8.	Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	3 401 496	3 158 878	2 446 866
9.	Запасы	1210	455 959	426 321	551 851
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	342	3 918	4 276
11.	Дебиторская задолженность ³	1230	4 490 530	2 614 931	2 773 436
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 927 154	1 601 287	1 857 132
13.	Прочие оборотные активы ¹	1260	166 868	133 254	153 272
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		35 640 088	33 490 023	33 752 554
II. Обязательства					
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	5 805 943	4 126 758	5 514 991
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 179 971	1 045 213	912 863
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	351 785	397 442	431 681
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	1 087 617	1 156 534	1 211 060
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	4 900 486	5 250 967	2 048 802
20.	Кредиторская задолженность ⁴	1520	5 829 385	5 436 641	4 535 881
21.	Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	788 769	788 769	788 769
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		19 943 956	18 202 324	15 444 047
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итоговое обязательство, принимаемые к расчету (стр. 22))		15 696 132	15 287 699	18 308 507

Первый заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер

20 февраля 2017 года

И.В. Тхакахова
по дов. № 2 от 01.01.2017

Н.В. Ларионова

Отчет о движении денежных средств

за _____ год 20 16 г.

Организация Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической деятельности Передача электроэнергииОрганизационно-правовая форма/форма собственности публичное акционерное общество / смешанная российская собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
дата (число, месяц, год)

Коды	
0710004	31.12.2016
по ОКПО	96188451
ИНН	2632082033
по ОКВЭД	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	12247 / 42
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	9 411 564	8 121 518
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	7 662 047	6 206 146
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	-	1 969
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	7 500	9 780
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	3	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
авансов от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4114	1 683 536	1 854 733
в т.ч. авансов от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411401	-	-
прочие поступления	4119	58 481	50 859
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	-	-
Платежи - всего	4120	(9 978 508)	(8 676 150)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 052 625)	(1 877 720)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(90 919)	(88 780)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 377 364)	(4 779 372)
процентов по долговым обязательствам	4123	(891 395)	(776 247)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(502 314)	(88 964)
авансы выданные поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4125	(307 269)	(346 756)
в т.ч. авансы выданные поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412501	(36 550)	(32 394)
прочие платежи	4129	(847 541)	(807 091)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(8 223)	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(566 944)	(554 632)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	2 860	17 428
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 860	17 426
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	2
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	-	-
прочие поступления	4219	-	-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	-	-

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
Платежи - всего	4220	(1 194 433)	(1 723 102)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(697 522)	(1 222 138)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(255 351)	(339 194)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	-	(253 036)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(42 784)	(130 627)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	-	-
авансы в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4225	(198 776)	(31 143)
в т.ч. авансы материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422501	-	-
прочие платежи	4229	-	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 191 573)	(1 705 674)

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего	4310	9 725 252	2 810 326
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	6 627 632	2 701 353
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	1 642 300	-
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	1 642 300	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	1 349 831	-
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	-	-
прочие поступления	4319	105 489	108 973
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(6 640 868)	(805 865)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(6 630 708)	(733 915)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	-	-
прочие платежи	4329	(10 160)	(71 950)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3 084 384	2 004 461
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 325 867	(255 845)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 601 287	1 857 132
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 927 154	1 601 287
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Первый заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер

20 февраля 2017 года

И.В. Тхакахова
по дов. № 2 от 01.01.2017

Н.В. Ларионова

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)
Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.1. Нематериальные активы

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года				Изменения за период								На конец периода			
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило				Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость
								Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г. (1)	20 594	(2 450)	-	18 144	-	-	-	-	(2 061)	-	-	-	20 594	(4 511)	-	16 083
	5110	за 2015 г. (2)	17 044	(626)	-	16 418	3 550	-	-	-	(1 824)	-	-	-	20 594	(2 450)	-	18 144
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2016 г. (1)	20 594	(2 450)	-	18 144	-	-	-	-	(2 061)	-	-	-	20 594	(4 511)	-	16 083
	5111	за 2015 г. (2)	17 044	(626)	-	16 418	3 550	-	-	-	(1 824)	-	-	-	20 594	(2 450)	-	18 144
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2016 г. (1)	16 954	(2 260)	-	14 694	-	-	-	-	(1 696)	-	-	-	16 954	(3 956)	-	12 998
	51111	за 2015 г. (2)	16 954	(565)	-	16 389	-	-	-	-	(1 695)	-	-	-	16 954	(2 260)	-	14 694
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2016 г. (1)	3 550	(118)	-	3 432	-	-	-	-	(355)	-	-	-	3 550	(473)	-	3 077
	51112	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	3 550	-	-	-	(118)	-	-	-	3 550	(118)	-	3 432
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	51013	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51113	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51014	за 2016 г. (1)	90	(72)	-	18	-	-	-	-	(10)	-	-	-	90	(82)	-	8
	51114	за 2015 г. (2)	90	(61)	-	29	-	-	-	-	(11)	-	-	-	90	(72)	-	18
Деловая репутация Общества	5102	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5103	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5113	за 2015 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

224

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.2. Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НМА

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:									-	-
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5152	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5153	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5154	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.2.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 16 г. (1)	3 000	(3 000)	-	-	-
	5170	за 20 15 г. (2)	6 550	-	-	(3 550)	3 000
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161	за 20 16 г. (1)	3 000	(3 000)	-	-	-
	5171	за 20 15 г. (2)	3 001	-	-	(1)	3 000
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5172	за 20 15 г. (2)	3 549	-	-	(3 549)	-
Технологические работы	5163	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5173	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
Прочие	5164	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5174	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5190	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5191	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5192	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5183	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5193	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5194	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
Прочие	5185	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5195	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.3. Основные средства

5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	31 570 879	(11 437 099)	20 133 780	1 728 520	(128 491)	(24 378)	17 869	(1 985 042)	-	-	33 275 021	(13 532 763)	19 742 258
	5210	за 2015 г.	28 902 241	(9 491 041)	19 411 200	2 706 506	(18 064)	(37 868)	25 222	(1 953 216)	-	-	31 570 879	(11 437 099)	20 133 780
в том числе:															
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2016 г.	31 544 909	(11 437 099)	20 107 810	1 728 520	(128 491)	(24 378)	17 869	(1 985 042)	-	-	33 249 051	(13 532 763)	19 716 288
	5211	за 2015 г.	28 876 271	(9 491 041)	19 385 230	2 706 506	(18 064)	(37 868)	25 222	(1 953 216)	-	-	31 544 909	(11 437 099)	20 107 810
в том числе:															
производственные здания	52011	за 2016 г.	1 409 869	(268 269)	1 141 600	931	(218)	(5 575)	789	(49 964)	-	-	1 405 225	(317 662)	1 087 563
	52111	за 2015 г.	1 149 442	(225 169)	924 273	265 828	(146)	(5 401)	1 206	(44 160)	-	-	1 409 869	(268 269)	1 141 600
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2016 г.	1 361 875	(468 945)	892 930	18 149	(4 429)	(337)	290	(85 544)	-	-	1 379 687	(558 628)	821 059
	52112	за 2015 г.	1 152 548	(390 324)	762 224	209 334	(1 058)	(7)	7	(77 540)	-	-	1 361 875	(468 945)	892 930
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2016 г.	14 877 734	(5 559 108)	9 318 626	217 294	(438)	(1 382)	959	(826 446)	-	-	15 093 646	(6 385 033)	8 708 613
	52113	за 2015 г.	14 381 852	(4 756 650)	9 625 202	500 038	(2 672)	(4 156)	3 301	(803 087)	-	-	14 877 734	(5 559 108)	9 318 626
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	52014	за 2016 г.	9 515 148	(2 996 554)	6 518 594	126 710	(11 279)	(3 415)	2 400	(573 631)	-	-	9 638 443	(3 579 064)	6 059 379
	52114	за 2015 г.	8 930 460	(2 423 922)	6 506 538	585 827	(2 161)	(1 139)	457	(570 928)	-	-	9 515 148	(2 996 554)	6 518 594
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2016 г.	40 820	(27 480)	13 340	283	(197)	(273)	251	(3 319)	-	-	40 830	(30 745)	10 085
	52115	за 2015 г.	40 459	(23 668)	16 791	429	(56)	(68)	58	(3 814)	-	-	40 820	(27 480)	13 340
прочие	52016	за 2016 г.	4 339 463	(2 116 743)	2 222 720	1 365 153	(111 930)	(13 396)	13 180	(446 138)	-	-	5 691 220	(2 661 631)	3 029 589
	52116	за 2015 г.	3 221 510	(1 671 308)	1 550 202	1 145 050	(11 941)	(27 097)	20 193	(453 687)	-	-	4 339 463	(2 116 743)	2 222 720

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам			начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
								первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2016 г.	25 970	-	25 970	-	-	-	-	-	-	-	25 970	-	25 970
	5212	за 2015 г.	25 970	-	25 970	-	-	-	-	-	-	-	25 970	-	25 970
в том числе:															
земельные участки	52021	за 2016 г.	25 970	-	25 970	-	-	-	-	-	-	-	25 970	-	25 970
	52121	за 2015 г.	25 970	-	25 970	-	-	-	-	-	-	-	25 970	-	25 970
объекты природопользования	52022	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52122	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5213	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016 г.	414 947	(117 682)	297 265	40 985	-	(308)	87	(53 250)	-	-	455 624	(170 845)	284 779
	5230	за 2015 г.	312 116	(80 190)	231 926	103 670	-	(839)	191	(37 683)	-	-	414 947	(117 682)	297 265
в том числе:					-										
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2016 г.	414 947	(117 682)	297 265	40 985	-	(308)	87	(53 250)	-	-	455 624	(170 845)	284 779
	5232	за 2015 г.	312 116	(80 190)	231 926	103 670	-	(839)	191	(37 683)	-	-	414 947	(117 682)	297 265

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.3.2.Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
1	2	3	4
Производственные здания	7001	306	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	223	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	151	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	124	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	60	линейный
Прочие	7006	69	линейный

5.3.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	224 499	1 019 899
в том числе:			
производственные здания	5261	-	54 175
сооружения, кроме ЛЭП	5262	23 485	92 658
линии электропередачи и устройства к ним	5263	200 050	463 364
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	-	365 796
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	-	-
прочие	5266	964	43 906
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(1 637)	(423)
в том числе:			
производственные здания	5271	(15)	-
сооружения, кроме ЛЭП	5272	(6)	-
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(724)	(140)
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	(892)	(283)
производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-
прочие	5276	-	-

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	9 576 096	9 566 794	9 237 191
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	3 276 578	5 810 455	4 992 229
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 474 357	1 587 086	1 618 448
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	59	59	59
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	0	0	0

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 16 г. (1)	4 029 266	1 205 759	(174 492)	(1 769 175)	3 291 358
	5250	за 20 15 г. (2)	5 512 563	1 631 825	(312 234)	(2 802 888)	4 029 266
в том числе:							
Производственного назначения	5241	за 20 16 г. (1)	4 027 374	1 205 759	(174 492)	(1 769 175)	3 289 466
	5251	за 20 15 г. (2)	5 510 070	1 631 825	(311 633)	(2 802 888)	4 027 374
незавершенное строительство	52411	за 20 16 г. (1)	3 898 447	818 192	(46 999)	(1 734 424)	2 935 216
	52511	за 20 15 г. (2)	5 501 352	1 199 265	(57 661)	(2 744 509)	3 898 447
приобретение основных средств	52412	за 20 16 г. (1)	-	34 751	-	(34 751)	-
	52512	за 20 15 г. (2)	-	58 379	-	(58 379)	-
оборудование к установке	52413	за 20 16 г. (1)	128 927	352 816	(127 493)	-	354 250
	52513	за 20 15 г. (2)	8 718	374 181	(253 972)	-	128 927
прочие	52414	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	52514	за 21 15 г. (2)	-	-	-	-	-
Непроизводственного назначения	5242	за 20 16 г. (1)	1 892	-	-	-	1 892
	5252	за 20 15 г. (2)	2 493	-	(601)	-	1 892
незавершенное строительство	52421	за 20 16 г. (1)	1 892	-	-	-	1 892
	52521	за 20 15 г. (2)	2 493	-	(601)	-	1 892
приобретение основных средств	52422	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	52522	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
оборудование к установке	52423	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	52523	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
прочие	52424	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	52524	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-

5.3.6. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

[illegible]

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 20 16 г. (1)	377	(145)	-	-	-	-	(59)	377	(204)
	5311	за 20 15 г. (2)	250 418	(180)	-	(250 041)	-	-	35	377	(145)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 16 г. (1)	377	(145)	-	-	-	-	(59)	377	(204)
	53121	за 20 15 г. (2)	377	(180)	-	-	-	-	35	377	(145)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 16 г. (1)	250	(150)	-	-	-	-	(100)	250	(250)
	531211	за 20 15 г. (2)	250	(150)	-	-	-	-	-	250	(150)
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 16 г. (1)	100	(100)	-	-	-	-	-	100	(100)
	531212	за 20 15 г. (2)	100	(100)	-	-	-	-	-	100	(100)
прочие	530213	за 20 16 г. (1)	27	105	-	-	-	-	41	27	146
	531213	за 20 15 г. (2)	27	70	-	-	-	-	35	27	105
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531231	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53124	за 20 15 г. (2)	250 041	-	-	(250 041)	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53025	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53125	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53026	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53126	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 16 г. (1)	25	107	-	-	-	-	41	25	148
	5312	за 20 15 г. (2)	25	72	-	-	-	-	35	25	107

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53131	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531311	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531312	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530313	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531313	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531331	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53034	за 20 16 г. (1)	25	107	-	-	-	-	41	25	148
	53134	за 20 15 г. (2)	25	72	-	-	-	-	35	25	107
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 16 г. (1)	352	(252)	-	-	-	-	(100)	352	(352)
	5313	за 20 15 г. (2)	352	(252)	-	-	-	-	-	352	(252)

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период		начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)				перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ-всего	5305	за 20 16 г. (1)	575 523	-	74 727	-	-	-	(325 482)	650 250	(325 482)
	5315	за 20 15 г. (2)	-	-	575 523	-	-	-	-	575 523	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53061	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53161	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53162	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53163	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531631	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53064	за 20 16 г. (1)	250 041	-	74 727	-	-	-	-	324 768	-
	53164	за 20 15 г. (2)	-	-	250 041	-	-	-	-	250 041	-
Депозитные вклады	53065	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53165	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53066	за 20 16 г. (1)	325 482	-	-	-	-	-	(325 482)	325 482	(325 482)
	53166	за 20 15 г. (2)	-	-	325 482	-	-	-	-	325 482	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531731	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53074	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 16 г. (1)	575 523	-	74 727	-	-	-	(325 482)	650 250	(325 482)
	5317	за 20 15 г. (2)	575 523	-	-	-	-	-	-	575 523	-
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 16 г. (1)	575 900	(145)	74 727	-	-	-	(325 541)	650 627	(325 686)
	5310	за 20 15 г. (2)	250 418	(180)	575 523	(250 041)	-	-	35	575 900	(145)

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	(145)	61	(120)	-	(204)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	107	61	(20)	-	148
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	71112	-	-	-	-	-
прочие	71113	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131	-	-	-	-	-
Прочие	7114	107	61	(20)	-	148
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211	-	-	-	-	-
Прочие	7122	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	(252)	-	(100)	-	(352)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	(252)	-	(100)	-	(352)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	(150)	-	(100)	-	(250)
зависимых хозяйственных обществ	71312	(100)	-	-	-	(100)
прочие	71313	(2)	-	-	-	(2)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7134	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	7135	-	-	-	-	-
Прочие	7136	-	-	-	-	-

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	(325 482)	-	(325 482)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которым она определялась	7210	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	72112	-	-	-	-	-
прочие	72113	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121	-	-	-	-	-
Прочие	7213	-	-	-	-	-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211	-	-	-	-	-
Прочие	7222	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	-	-	(325 482)	-	(325 482)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	72312	-	-	-	-	-
прочие	72313	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7234	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	7235	-	-	-	-	-
Прочие	7236	-	-	(325 482)	-	(325 482)

**Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная
сетевая компания Северного Кавказа"**

5.4.3. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
облигации	5321	-	-	-
векселя	5322	-	-	-
акции	5323	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
облигации	5326	-	-	-
векселя	5327	-	-	-
акции	5328	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.5. Материально-производственные запасы

5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период				На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 16 г. (1)	435 368	(9 047)	1 355 284	(1 323 680)	115	(2 081)	х	466 972	(11 013)
	5420	за 20 15 г. (2)	557 752	(5 901)	663 938	(786 322)	458	(3 604)	х	435 368	(9 047)
сырье и материалы	5401	за 20 16 г. (1)	422 350	(9 047)	800 240	(773 084)	115	(2 081)	-	449 506	(11 013)
	5421	за 20 15 г. (2)	541 252	(5 901)	599 828	(718 730)	458	(3 604)	-	422 350	(9 047)
незавершенное производство	5402	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
товары отгруженные	5403	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 16 г. (1)	-	-	555 044	(537 578)	-	-	-	17 466	-
	5424	за 20 15 г. (2)	732	-	46 273	(47 005)	-	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 16 г. (1)	13 018	-	-	(13 018)	-	-	-	-	-
	5425	за 20 15 г. (2)	15 768	-	17 837	(20 587)	-	-	-	13 018	-

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5441	-	-	-
незавершенное производство	5442	-	-	-
товары отгруженные	5443	-	-	-
готовая продукция и товары	54441	-	-	-
прочие запасы и затраты	54442	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5446	-	-	-
товары отгруженные	5447	-	-	-
готовая продукция и товары	5448	-	-	-
прочие запасы и затраты	5449	-	-	-

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 16 г. (1)	121 955	(1 039)	7 848	-	591	(96)	-	-	-	631 618	761 325	(448)
	5521	за 20 15 г. (2)	194 808	-	1 009	-	(1 039)	(223)	-	-	-	(73 639)	121 955	(1 039)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 16 г. (1)	113 985	(1 039)	7 848	-	591	-	-	-	-	631 851	753 684	(448)
	5522	за 20 15 г. (2)	147 303	-	1 009	-	(1 039)	(155)	-	-	-	(34 172)	113 985	(1 039)
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55021	за 20 16 г. (1)	112 081	-	-	-	-	-	-	-	-	(16 781)	95 300	-
	55221	за 20 15 г. (2)	145 616	-	-	-	-	-	-	-	-	(33 535)	112 081	-
по техприсоединению	55022	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	186	186	-
	55222	за 20 15 г. (2)	114	-	-	-	-	-	-	-	-	(114)	-	-
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55223	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55224	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по доходам от аренды	55025	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	548 129	548 129	-
	55225	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по прочим	55026	за 20 16 г. (1)	1 904	(1 039)	7 848	-	591	-	-	-	-	100 317	110 069	(448)
	55226	за 20 15 г. (2)	1 573	-	1 009	-	(1 039)	(155)	-	-	-	(523)	1 904	(1 039)

[illegible]

[illegible]

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	примитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5535	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 16 г. (1)	542 383	(246 268)	2 207 007	-	(408 253)	(1 544 175)	(103)	(965)	841	106	1 204 253	(653 577)
	5536	за 20 15 г. (2)	162 316	(107 197)	1 719 811	-	(229 249)	(1 379 316)	(11)	(11)	90 167	39 594	542 383	(246 268)
в том числе:														
беспроцентные векселя	55161	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55361	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
переплата по налогам и сборам	55162	за 20 16 г. (1)	47 696	-	651 427	-	-	(602 116)	-	(8)	-	-	96 999	-
	55362	за 20 15 г. (2)	10 224	-	468 954	-	-	(431 475)	-	(7)	-	-	47 696	-
реализация имущества	55163	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55363	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55164	за 20 16 г. (1)	494 687	(246 268)	1 555 580	-	(408 253)	(942 059)	(103)	(957)	841	106	1 107 254	(653 577)
	55364	за 20 15 г. (2)	152 092	(107 197)	1 250 857	-	(229 249)	(947 841)	(11)	(4)	90 167	39 594	494 687	(246 268)
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 16 г. (1)	2 552 014	(2 551 793)	991 868	-	(934 051)	(7 210)	-	-	687 025	-	3 536 672	(2 798 819)
	5537	за 20 15 г. (2)	1 800 307	(1 800 154)	1 352 094	-	(1 319 236)	(600 387)	-	-	567 597	-	2 552 014	(2 551 793)
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 16 г. (1)	2 552 014	(2 551 793)	991 868	-	(934 051)	(7 210)	-	-	687 025	-	3 536 672	(2 798 819)
	55371	за 20 15 г. (2)	1 800 307	(1 800 154)	1 352 094	-	(1 319 236)	(600 387)	-	-	567 597	-	2 552 014	(2 551 793)
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55372	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 20 16 г. (1)	13 109 541	(10 494 610)	24 158 633	-	(2 259 599)	(22 015 382)	(1 716 967)	(965)	1 444 910	548 002	14 082 862	(9 592 332)
	5520	за 20 15 г. (2)	9 881 292	(7 107 856)	19 574 564	-	(4 811 082)	(16 345 443)	(861)	(11)	1 423 467	-	13 109 541	(10 494 610)

5.6.2. Резерв по сомнительным долгам

Показатель		На начало года	Изменения за период		На конец периода
Наименование	Код		Создание резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	10 236 224	1 851 177	(3 156 853)	8 932 548
в том числе:					
по передаче электроэнергии	7311	6 796 708	540 719	(2 262 943)	5 074 484
по техприсоединению	7312	8 428	5	(6 739)	1 694
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электроэнергетического комплекса	7313	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314	-	493 876	(151 061)	342 815
по доходам от аренды	7315	2 968 226	609 858	(559 133)	3 018 951
прочие	7316	464 862	206 719	(176 977)	494 604
Авансы выданные	7330	115 879	3 969	(18 955)	100 893
Прочая дебиторская задолженность	7320	246 268	408 253	(944)	653 577
Итого	7300	10 600 371	2 263 399	(3 176 752)	9 687 018

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)		На 31 декабря 2015 г. (2)		На 31 декабря 2014 г. (3)	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	11 702 193	2 122 022	11 224 472	835 808	7 390 461	609 239
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	10 874 611	1 943 142	10 958 282	829 230	7 281 209	605 933
по передаче электроэнергии	55411	6 678 240	1 603 756	7 530 827	771 762	4 703 525	586 726
по техприсоединению	55412	3 033	1 338	32 249	23 821	8 924	71
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414	562 577	219 761	-	-	-	-
по доходам от аренды	55415	3 022 883	3 931	2 914 674	1 667	2 205 063	1 258
прочие	55416	607 878	114 356	480 532	31 980	363 697	17 878
Прочая дебиторская задолженность	5542	827 582	178 880	266 190	6 578	109 252	3 306

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.6.4. Разногласия со сбытовыми компаниями

Контрагент	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)			
	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПАО "Каббалкэнерго"	30 923	-	1 303 326	1 334 249	1 332 792	1 332 792	1 457	1 457
АО "Карачаево-Черкессэнерго"	95 819	45 757	1 308 247	1 330 184	1 267 774	1 267 774	136 292	108 167
ПАО "Севкавказэнерго"	659 480	465 951	1 818 564	1 981 988	1 496 762	1 496 762	981 282	951 177
ПАО "Ставропольэнергосбыт"	946 509	829 533	6 658 756	6 576 558	6 789 235	6 695 334	816 030	710 757
АО "Ингушэнерго"	946 504	584 791	-	-	9 325	9 325	937 179	575 466
ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	570 504	279 122	-	(15 260)	638	638	569 866	263 224
ООО "Русэнергосбыт"	11 354	3 146	127 210	135 418	137 799	137 799	765	765

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 16 г. (1)	1 156 534	10 547	-	(11 527)	-	(67 937)	1 087 617
	5571	за 20 15 г. (2)	1 211 060	34 239	-	(88 765)	-	-	1 156 534
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 16 г. (1)	1 076 598	-	-	-	-	-	1 076 598
	5572	за 20 15 г. (2)	1 076 598	-	-	-	-	-	1 076 598
в том числе:									
строительство	55521	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55721	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55522	за 20 16 г. (1)	1 076 598	-	-	-	-	-	1 076 598
	55722	за 20 15 г. (2)	1 076 598	-	-	-	-	-	1 076 598
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 16 г. (1)	79 936	10 547	-	(11 527)	-	(67 937)	11 019
	5573	за 20 15 г. (2)	134 462	34 239	-	(88 765)	-	-	79 936
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55741	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55742	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 16 г. (1)	5 436 641	21 939 843	5 016	(21 519 339)	(32 776)	-	5 829 385
	5590	за 20 15 г. (2)	4 535 881	21 019 390	141 058	(20 246 722)	(12 966)	-	5 436 641
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 16 г. (1)	3 546 144	9 957 866	-	(9 153 297)	(26 341)	-	4 324 372
	5581	за 20 15 г. (2)	3 330 246	9 202 664	-	(8 974 510)	(12 256)	-	3 546 144
в том числе:									
строительство	55611	за 20 16 г. (1)	1 511 320	1 292 802	-	(1 840 312)	(20 278)	-	943 532
	55811	за 20 15 г. (2)	1 786 196	1 391 467	-	(1 654 183)	(12 160)	-	1 511 320
прочие	55612	за 20 16 г. (1)	2 034 824	8 665 064	-	(7 312 985)	(6 063)	-	3 380 840
	55812	за 20 15 г. (2)	1 544 050	7 811 197	-	(7 320 327)	(96)	-	2 034 824
Авансы полученные	5562	за 20 16 г. (1)	224 534	2 105 668	-	(2 141 456)	(821)	-	187 925
	5582	за 20 15 г. (2)	240 651	2 293 643	-	(2 309 441)	(319)	-	224 534
в том числе:									
по передаче электроэнергии	55621	за 20 16 г. (1)	36 428	1 884 492	-	(1 913 469)	-	-	7 451
	55821	за 20 15 г. (2)	22 714	2 237 441	-	(2 223 727)	-	-	36 428
по техприсоединению	55622	за 20 16 г. (1)	173 797	100 909	-	(125 406)	(821)	-	148 479
	55822	за 20 15 г. (2)	213 405	17 039	-	(56 329)	(319)	-	173 797
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55623	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55823	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
от перепродажи электроэнергии и мощности	55624	за 20 16 г. (1)	6 549	106 814	-	(89 767)	-	-	23 596
	55824	за 20 15 г. (2)	-	17 295	-	(10 746)	-	-	6 549

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	на-численные проценты, штрафы и иные начисления	погашение			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
по участию в других организациях	55625	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55825	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
по услугам аренды	55626	за 20 16 г. (1)	231	2 390	-	(2 477)	-	-	144
	55826	за 20 15 г. (2)	-	2 331	-	(2 100)	-	-	231
по прочим	55627	за 20 16 г. (1)	7 529	11 063	-	(10 337)	-	-	8 255
	55826	за 20 15 г. (2)	4 531	19 537	-	(16 539)	-	-	7 529
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 16 г. (1)	3 725	111	-	(3 141)	-	-	695
	5583	за 20 15 г. (2)	3 790	-	-	(65)	-	-	3 725
Векселя к уплате	5564	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 16 г. (1)	99 379	1 203 872	6	(1 210 954)	(24)	-	92 279
	5585	за 20 15 г. (2)	83 172	1 094 093	-	(1 077 886)	-	-	99 379
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 16 г. (1)	892 394	2 151 940	5 010	(2 610 263)	-	-	439 081
	5586	за 20 15 г. (2)	307 599	2 369 551	141 058	(1 925 814)	-	-	892 394
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 16 г. (1)	212 210	4 197 593	-	(4 221 933)	-	-	187 870
	5587	за 20 15 г. (2)	191 652	3 788 746	-	(3 768 188)	-	-	212 210
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 16 г. (1)	458 255	2 322 793	-	(2 178 295)	(5 590)	-	597 163
	5588	за 20 15 г. (2)	378 771	2 270 693	-	(2 190 818)	(391)	-	458 255
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 16 г. (1)	3 203	-	-	(3 203)	-	-	-
	5589	за 20 15 г. (2)	85 587	488 779	-	(571 163)	-	-	3 203
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 16 г. (1)	3 203	-	-	(3 203)	-	-	-
	55891	за 20 15 г. (2)	85 587	488 779	-	(571 163)	-	-	3 203
задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55892	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	за 20 16 г. (1)	6 593 175	21 950 390	5 016	(21 530 866)	(32 776)	(67 937)	6 917 002
	5570	за 20 15 г. (2)	5 746 941	21 053 629	141 058	(20 335 487)	(12 966)	-	6 593 175

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Всего	5590	4 234 454	2 756 103	2 110 382
В том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	3 608 165	2 245 028	1 564 305
в т. ч.				
строительство	55911	714 560	735 057	637 185
прочие	55912	2 893 605	1 509 971	927 120
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5594	-	-	-
Задолженность перед персоналом организации	5595	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5596	626 289	511 075	546 077

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства - всего	7410	за 20 16 г. (1)	4 126 758	4 679 185	-	-	-	(3 000 000)	5 805 943
	7430	за 20 15 г. (2)	5 514 991	1 836 812	-	-	-	(3 225 045)	4 126 758
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 16 г. (1)	4 126 758	3 329 185	-	-	-	(3 000 000)	4 455 943
	7431	за 20 15 г. (2)	5 514 991	1 836 812	-	-	-	(3 225 045)	4 126 758
Займы	7412	за 20 16 г. (1)	-	1 350 000	-	-	-	-	1 350 000
	7432	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные заемные средства - всего	7420	за 20 16 г. (1)	5 250 967	3 298 447	915 959	(6 673 492)	(891 395)	3 000 000	4 900 486
	7440	за 20 15 г. (2)	2 048 802	864 542	753 366	(864 542)	(776 246)	3 225 045	5 250 967
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 16 г. (1)	3 225 045	3 298 447	-	(6 673 492)	-	3 000 000	2 850 000
	7441	за 20 15 г. (2)		864 542	-	(864 542)	-	3 225 045	3 225 045
Проценты по кредитам	74211	за 20 16 г. (1)	31 846	-	797 200	-	(803 888)	-	25 158
	74411	за 20 15 г. (2)	26 562	-	781 530	-	(776 246)	-	31 846
Займы	7422	за 20 16 г. (1)	1 994 076	-	118 759	-	(87 507)	-	2 025 328
	7442	за 20 15 г. (2)	2 022 240	-	(28 164)	-	-	-	1 994 076

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	587 146	210 054
списанные на прочие расходы	7511	563 340	191 077
включенные в стоимость активов	7512	23 806	18 977
Затраты по займам всего:	7520	120 081	-
списанные на прочие расходы	7521	120 081	
включенные в стоимость активов	7522		
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	707 227	210 054
начисленные %	7531	705 905	210 054
другие затраты	7532	1 322	

5.7. Условные активы и обязательства

5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	397 442	473 253	(422 691)	(96 219)	351 785
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	248 179	355 420	(338 943)		264 656
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	36 200	33 890	(22 175)	(14 026)	33 889
По ремонту основных средств	5703	-	-	-	-	-
По работам в связи с сезонным характером производства	5704	-	-	-	-	-
гарантийные обязательства и рекламация	5705	-	-	-	-	-
ликвидационные обязательства	5706	-	-	-	-	-
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5707	113 063	83 943	(61 573)	(82 193)	53 240
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5709	-	-	-	-	-
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710	389 310				
Созданные за счет прочих расходов	5720	83 310				
Включенные в стоимость актива	5730	-				

5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700	11 548 865	2 309 773	5 226 065	1 045 213
Доход	7710	4 609 030	921 806	1 467 420	293 484
Расход	7720	(3 343 090)	(668 618)	(793 800)	(158 760)
Результат изменения налоговых ставок	7730	X	-	X	-
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740	-	(14 093)	-	34
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750	-	-	-	-
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760	-	-	-	-
Остаток на конец отчетного периода	7800	12 814 805	2 548 868	5 899 685	1 179 971

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
Наименование	Код			
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	42 407	46 881	104 093
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
имущество, находящееся в залоге	5802	41 672	46 146	104 093
из него:				
объекты основных средств	58021	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022	22 943	39 044	99 189
прочее	58023	18 729	7 102	4 904
прочие полученные	5803	735	735	
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	6 831	6 831	6 831
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58121	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122	-	-	-
прочее	58123	-	-	-
прочие выданные	5813	6 831	6 831	6 831

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2016 г. (1)				За 2015 г. (2)			
1	2	3				4			
Получено бюджетных средств - всего	5900	-				-			
в том числе:									
на текущие расходы	5901	-				-			
компенсации чернобыльцам	5902	-				-			
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903	-				-			
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904	-				-			
на вложения во внеоборотные активы	5905	-				-			
прочие цели	5906	-				-			
Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911	-	-	-	-	-	-	-	-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5913	-	-	-	-	-	-	-	-

5.10. Государственная помощь, по которой не выполнены условия ее предоставления

Показатель		За 2016 г. (1)		За 2015 г. (2)	
Наименование	Код	Подлежит возврату	Фактически возвращено	Подлежит возврату	Фактически возвращено
1	2	3	4	5	6
Полученные бюджетные средства, по которым не выполнены условия их предоставления	7910	-	-	-	-
в том числе					
на текущие расходы	7911	-	-	-	-
компенсации чернобыльцам	7912	-	-	-	-
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	7913	-	-	-	-
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	7914	-	-	-	-
прочие	7915	-	-	-	-
Полученные бюджетные кредиты, по которым не выполнены условия их предоставления	7920	-	-	-	-
в том числе					
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф.заболеваний	7921	-	-	-	-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	7922	-	-	-	-
прочие	7925	-	-	-	-

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За ____2016____ г. (1)	За ____2015____ г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	2 024 745	2 278 395
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	1 220	16 204
От реализации квартир	8002	11 880	-
От реализации МПЗ	8003	41 441	119 778
От реализации валюты	8004	-	-
От реализации нематериальных активов	8005	-	-
От продажи ценных бумаг	8006	-	-
От реализации других активов	8007	-	169
От совместной деятельности	8008	-	-
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	8009	124 569	-
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	8010	5 749	59 430
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8011	3 285	51 692
Прибыль до 01.01.2013 г., выявленная в отчетном периоде	8012	150	19 400
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	97 500	262 639
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	21 099	12 966
Курсовые разницы	8015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	-	7 261
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	2 289	2 422
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	24 541	18 811
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	61	39
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	1 459 783	1 423 469
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	70 094	157 118
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	115	458
Доходы по договорам уступки права требования	8024	120 523	2 676
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	18 160	26 429
Страховые выплаты к получению	8026	11 681	5 855
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027	-	-
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	-	-
Дисконт по векселям	8029	-	-
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	-	80 000
Дооценка объектов основных средств	8032	-	-
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033	-	-
Доход от погашения векселей	8034	-	-
Прочие	8035	10 605	11 579

Показатель		3а ____2016____ г. (1)	3а ____2015____ г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(3 352 177)	(5 835 576)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(944)	(1 240)
От реализации квартир	8102	(2 578)	-
От реализации МПЗ	8103	(40 779)	(118 660)
От реализации валюты	8104	-	-
От реализации нематериальных активов	8105	-	-
От продажи ценных бумаг	8106	-	-
От реализации других активов	8107	-	(169)
Другие налоги	8108	(211)	(291)
Расходы по оплате услуг банков	8109	(235)	(63 187)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	-	-
Резерв по сомнительным долгам	8111	(2 263 399)	(4 878 273)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	(325 582)	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	(2 082)	(3 604)
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(83 934)	(162 674)
Выбытие активов без дохода	8116	(1 654)	(6 950)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	(298)	(1 508)
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(91 119)	-
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(24 655)	(239 424)
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(3 348)	(43 451)
Убыток до 01.01.2013 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(120)	(31 014)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(14 748)	(5 153)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(2 827)	(2 785)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(20)	(3)
Дисконт по векселям	8125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	8126	(120 523)	(818)
Невозмещаемый НДС	8127	(4 004)	(55 500)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	(84)	(34)
Взносы в объединения и фонды	8129	(13 790)	(12 895)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(965)	(11)
Курсовые разницы	8131	-	-
Судебные издержки	8132	(11 738)	(12 010)
Хищения, недостачи	8133	-	-
Издержки по исполнительному производству	8134	(70)	(110)
Погашение стоимости квартир работников	8135	-	-
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(100 307)	(94 078)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(15 089)	(12 973)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(704)	(835)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(5 810)	(6 838)
Расходы на благотворительность	8140	(35 703)	(9 827)
Стоимость погашаемых векселей	8141	-	-
Процентные расходы по долгосрочным облигациям	8142	-	-
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143	(2 574)	(11 260)
Уценка объектов основных средств	8144	-	-
Прочие	8145	(182 283)	(60 001)

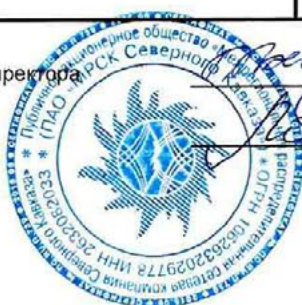
Первый заместитель Генерального директора

И.В. Тхакахова
по дов. № 2 от 01.01.2017

Главный бухгалтер

Н.В. Ларионова

20 февраля 2017 года



Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	3 276 578	5 810 455	4 992 229
в том числе: по лизингу	82001	-	40 063	40 063
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	2 127	2 127	1 431
Материалы, принятые в переработку	8202	40	4 979	7 791
Товары, принятые на комиссию	8203	-	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	8204	-	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	160 510	153 590	153 417
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	304	304	338
Бланки строгой отчетности	8207	-	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	55 577	55 577	55 577
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209	85 326	66 116	64 487
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210	-	-	-

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"

5.13. Информация по отчетным сегментам

	Код	Филиал "Ставропольэнерго"	Филиал "Каббалкэнерго"	Филиал "Карачаево- Черкесскэнерго"	Филиал "Севкавказэнерго"	Филиал "Ингушэнерго"	Филиал "Дагэнерго"	Исполнительный аппарат	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Выручка от внешних покупателей	8310	7 998 254	2 025 556	1 480 024	1 944 691	1 492 553	554 898	205 252	15 701 228
Выручка от продаж между сегментами	8320	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого выручка сегмента	8300	7 998 254	2 025 556	1 480 024	1 944 691	1 492 553	554 898	205 252	15 701 228
в т.ч.									
выручка от передачи	8301	7 859 942	2 014 295	1 464 000	1 920 558	822 698	-	-	14 081 493
выручка от техприсоединения	8302	99 717	5 531	10 469	11 247	723	-	-	127 687
прочая выручка	8303	38 595	5 730	5 555	12 886	669 132	554 898	205 252	1 492 048
Проценты к получению	8330	75 702	19 322	14 153	18 177	9 230	-	-	136 584
Проценты к уплате	8340	(484 266)	(123 822)	(90 095)	(116 081)	(58 912)	-	-	(873 176)
Расходы по налогу на прибыль	8350	(26 367)	(53 231)	(15 831)	40 129	78 491	4 260	62 214	89 665
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	(175 390)	125 642	(3 333)	(134 723)	(317 428)	(404 267)	(324 680)	(1 234 179)
Активы сегментов	8370	8 795 541	3 339 505	2 241 898	3 359 578	1 919 900	9 173 169	6 810 497	35 640 088
в т.ч. внеоборотные активы	8371	7 396 045	2 525 038	1 937 760	2 456 072	1 429 351	8 450 961	3 079 240	27 274 467
Обязательства сегментов	8380	2 579 852	784 163	560 696	807 713	909 940	1 514 429	14 444 860	21 601 653
Амортизация ОС и НМА	8390	793 178	213 457	187 348	236 623	135 670	496 466	106 102	2 168 844

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Межрегиональная распределительная сетевая компания
Северного Кавказа»

ПОЯСНЕНИЯ
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2016 год

1. Общие сведения об Обществе.

Общество создано распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.07.2006 №186р и зарегистрировано 04 августа 2006 года Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Пятигорску.

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа»
Сокращенное наименование	ПАО «МРСК Северного Кавказа» (далее Общество)
Юридический и почтовый адрес	357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д.13а
ИНН/КПП	2632082033/263250001
ОГРН	1062632029778

В состав Общества входят следующие филиалы:

Наименование	Местонахождение
филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	357500, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Университетская, д.35
филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Дагэнерго»	367020, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д.73 а.
филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа»-«Каббалкэнерго»	360000, КБР, г. Нальчик, ул. Щорса, д.6
филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа»-«Карачаево-Черкесскэнерго»	369000, КЧР, г. Черкесск, ул. Османа Касаева, д.3
филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа»-«Севкавказэнерго»	362040, РСО-Алания, г. Владикавказ, ул. Тамаева, д.16
филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа»-«Ингушэнерго»	386101, РИ, г. Назрань, ул. Муталиева, д.23

Основные виды деятельности Общества:

- передача электроэнергии;
- технологическое присоединение к распределительным электросетям;
- продажа электрической энергии.

В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.11.2015 №888 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации» (ПАО «МРСК Северного Кавказа»), Приказом от 25.11.2015 №696 «Об утверждении дорожной карты по подхвату функций гарантирующего поставщика» Общество с 01.12.2015 года осуществляет свою деятельность как энергосбытовая компания и гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Республики Ингушетия. Границами зоны деятельности гарантирующего поставщика являются административные границы Республики Ингушетия.

Общество выполняет функции единоличного исполнительного органа ОАО «Дагэнергосеть», АО «Дагестанская сетевая компания», ОАО «Нурэнерго»*, АО «Чеченэнерго», ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания», АО «Карачаево-Черкесскэнерго», АО «Севкавказэнерго», АО «Ингушэнерго», АО «Калмэнергосбыт», АО «Каббалкэнерго».

Среднесписочная численность персонала Общества

Год	Среднесписочная численность, чел.
2016	8 867,3
2015	8 809,6
2014	8 556,8

Учредительным документом ПАО «МРСК Северного Кавказа» является Устав. Годовым Общим собранием акционеров Общества 11.06.2015 (протокол от 16.06.2015 №15) утвержден Устав Общества в новой редакции.

*- с 04.07.2016 в соответствии с решением Арбитражного суда Чеченской Республики об открытии конкурсного производства ПАО «МРСК Северного Кавказа» не осуществляло функции единоличного исполнительного органа ОАО «Нурэнерго». Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 26.01.2017 указанное решение Арбитражного суда Чеченской Республики отменено. С 26.01.2017 ПАО «МРСК Северного Кавказа» продолжает осуществлять функции единоличного исполнительного органа ОАО «Нурэнерго».

Структура акционерного капитала Общества

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2015	31.12.2016
Владельцы - физические лица	0,56%	0,54%
Владельцы - юридические лица	0,33%	0,34%
Доверительные управляющие	1,84%	1,84%
Номинальные держатели	97,27%	97,28%
в том числе доля ПАО «Россети» (в составе общей доли владельцев акций - клиентов номинальных держателей)	92,00%	92,00%

Уставный капитал Общества составляет 154 562 275 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят две тысячи двести семьдесят пять) рублей и состоит из 154 562 275 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят две тысячи двести семьдесят пять) штук размещенных обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. По состоянию на 31.12.2016 все акции Общества, из номинальной стоимости которых составлен уставный капитал, оплачены.

На внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «МРСК Северного Кавказа», проведенном 23.08.2016, принято решение об объявлении Обществом дополнительно к размещенным обыкновенным именным бездокументарным акциям 3 258 695 653 (Три миллиарда двести пятьдесят восемь миллионов шестьсот девяносто пять тысяч шестьсот пятьдесят три) штуки обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 3 258 695 653 (Три миллиарда двести пятьдесят восемь миллионов шестьсот девяносто пять тысяч шестьсот пятьдесят три) рубля.

Обыкновенные акции ПАО «МРСК Северного Кавказа» допущены к обращению на торгах ПАО «Московская Биржа».

Совет директоров Общества.

С 11.06.2015 по 20.06.2016 в состав Совета директоров Общества входят (должности указаны по состоянию на 11.06.2015):

Айрапетян Арман Мушегович	Директор Департамента учета и управления собственностью ПАО «Россети»
Архипов Сергей Александрович	Главный советник ПАО «Россети»

Дорошенко Ольга Николаевна	Заместитель Директора Департамента территориального мониторинга-начальник отдела взаимодействия с федеральными, территориальными, региональными, муниципальными органами Министерства Российской Федерации по делам Северного Кавказа
Завизенов Константин Владимирович	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
Зайцев Юрий Викторович	Генеральный директор ПАО «МРСК Северного Кавказа»
Мангаров Юрий Николаевич	Главный советник ПАО «Россети»
Ожерельев Алексей Александрович	Руководитель Дирекции организации деятельности органов управления ПАО «Россети»
Павлов Алексей Игоревич	Директор Департамента казначейства ПАО «Россети»
Пронин Николай Николаевич	Директор Департамента безопасности ПАО «Россети»
Раков Алексей Викторович	Директор Департамента реализации электросетевых услуг и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети»
Шайдуллин Фарит Габдулфатович	Начальник управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ПАО «Россети»

С 20.06.2016 по 31.12.2016 в состав Совета директоров Общества входят (должности указаны по состоянию на 31.12.2016):

Архипов Сергей Александрович	Главный советник ПАО «Россети»
Бохун Дмитрий Леонидович	Директор Департамента управления собственностью ПАО «Россети»
Гринкевич Егор Борисович	Информация отсутствует
Дорошенко Ольга Николаевна	Заместитель директора Департамента территориального развития Министерства Российской Федерации по делам Северного Кавказа

Зайцев Юрий Викторович	Генеральный директор ПАО «МРСК Северного Кавказа»
Иванова Татьяна Александровна	Начальник управления методологии тарифообразования Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
Ожерельев Алексей Александрович	Руководитель Дирекции организации деятельности органов управления ПАО «Россети»
Раков Алексей Викторович	Директор Департамента реализации электросетевых услуг и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети»
Сасин Николай Иванович	Руководитель представительства «ОПОРЫ РОССИИ» в Северо-Кавказском федеральном округе
Тощенко Владимир Валерьевич	Заместитель директора ситуационно- аналитического центра ПАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2016:

Зайцев Юрий Викторович	Генеральный директор
Мисиров Борис Хызырович	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер
Тхакахова Иветта Владимировна	Первый заместитель Генерального директора
Чернов Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
Шувалов Владимир Владимирович	Заместитель Генерального директора по инвестиционной деятельности
Аликов Константин Батырбекович	Заместитель Генерального директора по реализации и развитию услуг
Медалиев Мухамед Хамзетович	Советник

Информация о дочерних и зависимых Обществах
ПАО «МРСК Северного Кавказа»:

ОАО «Дагэнергосеть»

Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Дагэнергосеть» (ОАО «Дагэнергосеть»)
Место нахождения	367020, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73 «а»

Вид деятельности	Оказание услуг по передаче электрической энергии	
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	ПАО «МРСК Северного Кавказа» имеет более 50% голосующих акций ОАО «Дагэнергосеть»	
Размер доли участия ПАО «МРСК Северного Кавказа» в уставном капитале ОАО «Дагэнергосеть»		100%
Размер доли обыкновенных акций ОАО «Дагэнергосеть», принадлежащих ПАО «МРСК Северного Кавказа»		100%
Размер доли участия ОАО «Дагэнергосеть» в уставном капитале ПАО «МРСК Северного Кавказа»		0%
Размер доли обыкновенных акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», принадлежащих ОАО «Дагэнергосеть»		0%

АО «Дагестанская сетевая компания»

Полное и сокращенное фирменные наименования	Акционерное общество «Дагестанская сетевая компания» (АО «Дагестанская сетевая компания»)	
Место нахождения	Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73а	
Вид деятельности	Оказание услуг по передаче электрической энергии	
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	ПАО «МРСК Северного Кавказа» принадлежит более 50% голосующих акций.	

Размер доли участия ПАО «МРСК Северного Кавказа» в уставном капитале АО «Дагестанская сетевая компания»		100%
Размер доли обыкновенных акций АО «Дагестанская сетевая компания», принадлежащих ПАО «МРСК Северного Кавказа»		100%
Размер доли участия АО «Дагестанская сетевая компания» в уставном капитале ПАО «МРСК Северного Кавказа»		0%
Размер доли обыкновенных акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», принадлежащих АО «Дагестанская сетевая компания»		0%

ЗАО «Изыскатель»

Полное и сокращенное фирменные наименования	Закрытое акционерное общество «Изыскатель» (ЗАО «Изыскатель»)	
Место нахождения	367020, Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Им. Шамиля, 6 «д», кв. 27	
Вид деятельности	Комплексные инженерно-строительные изыскания	

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	ПАО «МРСК Северного Кавказа» имеет более 20% голосующих акций ЗАО «Изыскатель»
---	--

Размер доли участия ПАО «МРСК Северного Кавказа» в уставном капитале ЗАО «Изыскатель»	25%
Размер доли обыкновенных акций ЗАО «Изыскатель», принадлежащих ПАО «МРСК Северного Кавказа»	25%
Размер доли участия ЗАО «Изыскатель» в уставном капитале ПАО «МРСК Северного Кавказа»	0,0002%
Размер доли обыкновенных акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», принадлежащих ЗАО «Изыскатель»	0,0002%

2. Основные положения учетной политики.

2.1. Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года №402-ФЗ, «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 года №34н, Учетной политикой Общества на отчетный год, утвержденной Приказом от 29 декабря 2015 года №790, а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2016 год подготовлена в соответствии с вышеуказанными Законом и положениями.

Бухгалтерская отчетность подписывается Генеральным директором и главным бухгалтером Общества.

Годовая бухгалтерская отчетность утверждается решением ежегодного собрания акционеров Общества.

2.2. Учетная политика.

Учетная политика ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016 год утверждена Приказом от 29.12.2015 №790.

Учетная политика Общества устанавливает совокупность способов ведения бухгалтерского и налогового учета Общества, разработана в соответствии с требованиями системы бухгалтерского, финансового и налогового законодательства Российской Федерации, а также на основании профессионального мнения и суждений сотрудников Общества и лиц,

ответственных за формирование полной и достоверной информации о деятельности Общества.

Учетная политика сформирована исходя из общепринятых допущений:

- имущественной обособленности;
- непрерывности деятельности;
- последовательности применения учетной политики;
- временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

2.3. Инвентаризация имущества и обязательств.

Сроки и порядок проведения инвентаризации определяются в соответствии с требованиями Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных Приказом Минфина РФ от 13.06.1995 №49, и закреплены в Учетной политике Общества.

В соответствии с Приказом ПАО «МРСК Северного Кавказа» от 21.10.2016 №722 проведена инвентаризация материально-производственных запасов и незавершенного строительства по состоянию на 01.12.2016 и финансовых обязательств по состоянию на 31.12.2016.

Результаты проведенных инвентаризаций оформлены Протоколами заседаний постоянно действующей инвентаризационной комиссии по инвентаризации имущества и финансовых обязательств ПАО «МРСК Северного Кавказа».

2.4. Учет основных средств.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 №26н.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п.4 ПБУ 06/01, и стоимостью в пределах не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Относятся к основным средствам, независимо от их стоимости, следующие объекты: электросетевое оборудование, земельные участки, здания, сооружения, автотранспортные средства.

В случае наличия у одного инвентарного объекта нескольких частей, имеющих существенно разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект независимо от того факта, может указанная часть объекта выполнять самостоятельную функцию или нет.

Срок полезного использования объектов основных средств устанавливается при их принятии к учету на основе паспорта объекта, иных технических документов либо на основании оценки технических служб

Общества или его подразделений в соответствии с внутренними документами на основании решения постоянно действующей комиссии. Срок полезного использования фиксируется в инвентарной карточке (ОС-6).

Срок полезного использования объекта основных средств пересматривается в случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации. При этом увеличение срока полезного использования основных средств может быть осуществлено в пределах сроков, установленных для амортизационной группы, в которую данное основное средство включено.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и обособляются в аналитическом учете. Амортизация по данным объектам начисляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету. Общество применяет линейный способ амортизации основных средств по всем группам.

В соответствии с п.20 ПБУ 6/01 «Учет основных средств» сроки полезного использования основных средств (в месяцах), использованные для начисления амортизации, приведены в Пояснениях 5.3.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

2.5. Учет нематериальных активов.

Бухгалтерский учет нематериальных активов (далее – НМА) ведется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н.

Объектом учета нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности. Основным признаком, по которому объект идентифицируется от другого, служит выполнение им самостоятельной функции в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг либо использование для управленческих нужд Общества.

Нематериальные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости, определяемой по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации (линейный способ) в течение срока их полезного использования.

В течение отчетного периода Общество не выявило факторов, свидетельствующих о необходимости уточнения сроков полезного

использования, а также способов определения амортизации нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде (п. 33 ПБУ 14/2007).

Изменение первоначальной стоимости нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учету, допускается в случаях переоценки и обесценения нематериальных активов (п. 16 ПБУ 14/2007).

2.6. Учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам.

Учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам ведется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 115н.

Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе производится линейным способом.

Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. Ожидаемый срок использования определяется в каждом конкретном случае получения результатов по НИОКР.

2.7. Учет материально-производственных запасов.

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденного Приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н.

Фактической себестоимостью материально-производственных запасов признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов включает:

- стоимость материалов по договорным ценам;
- транспортно-заготовительные расходы;

- расходы по доведению материалов до состояния, в котором они пригодны к использованию в предусмотренных Обществом целях;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением материалов.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оцениваются по средней себестоимости путем определения себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации больше 12 месяцев погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой по нормам выдачи не превышает 12 месяцев, подлежит единовременному списанию в момент передачи (отпуска) в эксплуатацию.

Стоимость специальной оснастки погашается линейным способом - исходя из фактической себестоимости объекта специальной оснастки и норм, исчисленных исходя из сроков полезного использования этого объекта (пункт 24 раздел III Приказа Минфина РФ от 26.12.2002 №135н).

Приобретенная специальная одежда и специальная обувь, независимо от стоимости и срока полезного использования, учитывается в Обществе в составе средств в обороте.

В соответствии с п. 25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей. Данный резерв образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

2.8. Учет расходов будущих периодов.

В соответствии с пунктом 65 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности (утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 №34н) расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету,

и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

В соответствии с разделом 6 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» платежи за право пользования программным обеспечением по лицензионным договорам, соглашениям, производимые в виде фиксированного разового платежа, отражаются на счете 97-21 «Прочие расходы будущих периодов» и списывается в течение срока действия лицензионного договора. Если договором не определен срок его действия, лицензионный договор считается заключенным на пять лет, в соответствии с п.4 ст. 1235 Гражданского кодекса РФ.

К расходам будущих периодов относятся:

- затраты на приобретение неисключительных прав на использование программного компьютерного обеспечения;
- другие расходы, относящиеся к будущим периодам (лицензии, сертификаты, и т.д.).

Расходы будущих периодов, срок списания которых превышает 12 месяцев после отчетной даты, отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Прочие внеоборотные активы».

Расходы будущих периодов, срок списания которых не превышает 12 месяцев после отчетной даты, отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Прочие оборотные активы».

2.9. Учет доходов и расходов, финансовых результатов.

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №32н.

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, от продажи продукции и товаров сторонним организациям.

Общество включает доходы от предоставления в аренду электросетевого имущества в доходы от обычных видов деятельности.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности.

Общество включает доходы от выявленного в текущем периоде бездоговорного потребления в состав прочих доходов.

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности (с учетом положений п. 3 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99). Если величина поступления покрывает лишь часть выручки, то выручка, принимаемая к бухгалтерскому учету, определяется как сумма поступления и дебиторской задолженности (в части, не покрытой поступлением).

Выручка признается Обществом в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий (п.12 ПБУ 9/99):

- организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Выручка от оказания услуг технологического присоединения (при соблюдении прочих условий согласно п.12 ПБУ 9/99) признается в момент завершения процесса технологического присоединения и подписания акта оказанных услуг с контрагентом, свидетельствующего о том, что услуга оказана. В случае если договором технологического присоединения с длительным циклом исполнения работ утвержден процесс выполнения и приемки работ по этапам, в соответствии с п. 13 ПБУ 9/99 выручка по таким договорам признается Обществом по мере выполнения работ (этапов), в момент подписания акта выполненных работ по этапу и в сумме, согласно подписанному сторонами акту выполненных работ по данному этапу.

Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №33н.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров.

Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ, продукции), управленческих и коммерческих расходов.

Общество ведет отдельный учет и формирует себестоимость продукции, работ, услуг по видам деятельности.

Себестоимость услуг по передаче электроэнергии представляет собой совокупность расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией:

- линий электропередач, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи электроэнергии;
- средств учета и контроля электроэнергии.

Себестоимость услуг по технологическому присоединению к сети представляет собой совокупность расходов, связанных с выполнением комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности электростанциями.

Себестоимость по продаже электроэнергии складывается из стоимости ее приобретения на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Себестоимость услуг по предоставлению электросетевого имущества в аренду представляет собой амортизацию предоставляемого в аренду электросетевого имущества, соответствующий налог на имущество, а также совокупность расходов, связанных с ремонтом и обслуживанием переданных в аренду электросетевых активов.

2.10. Учет резерва по сомнительным долгам.

В соответствии с пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н по итогам отчетного периода (квартала, года) создается резерв сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной.

Резерв создается по каждому сомнительному долгу в сумме, которая, по мнению организации, не будет погашена.

Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями, то есть и та, срок погашения которой еще не наступил, но есть основания полагать, что она все же не будет погашена в срок.

Основанием для создания резерва является правовое заключение юридической службы, либо ответственного подразделения с низкой и средней оценкой вероятности погашения сформировавшейся задолженности, в том числе в порядке претензионно-исковой работы и (или) исполнительного производства.

2.11. Учет расходов по кредитам и займам.

Бухгалтерский учет расходов по займам и кредитам осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №107н.

Сумма процентов, причитающихся к оплате займодавцу, признается в качестве расходов в том периоде, в котором они понесены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Базой для распределения процентов, причитающихся к оплате займодавцу, является общая величина затрат по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционных активов.

2.12. Учет финансовых вложений.

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.

Фактическими затратами на приобретение финансовых вложений являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
- суммы, уплачиваемые организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением указанных активов;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации или иному лицу, через которое приобретены активы в качестве финансовых вложений;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости.

Устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, ниже величины экономических выгод, которые организация рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях ее деятельности, признается обесценением финансовых вложений.

Доходы по финансовым вложениям признаются Обществом прочими поступлениями (прочими доходами).

В бухгалтерской (финансовой) отчетности финансовые вложения отражаются с подразделением на краткосрочные и долгосрочные в зависимости от срока обращения (погашения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится не реже одного раза в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

2.13. Денежные средства и их эквиваленты.

В целях составления отчета о движении денежных средств Общество включает в состав денежных средств денежные эквиваленты, под которыми понимаются краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В частности, Общество относит к денежным эквивалентам депозитные вклады в кредитных организациях, выдаваемые по требованию и/или со сроком погашения три месяца и менее, а также высоколиквидные банковские векселя со сроком погашения до трех месяцев. В целях составления бухгалтерского баланса Общество включает эквиваленты денежных средств в состав строки «Денежные средства и денежные эквиваленты».

2.14. Информация по сегментам.

Информацию по отчетным сегментам Общество раскрывает в соответствии с требованиями ПБУ 12/2010, утвержденного Приказом Минфина РФ от 08.11.2010 №143н.

Основой выделения отчетных сегментов для Общества являются структурные подразделения – филиалы, так как:

- филиалы представляют собой обособленные подразделения, способные приносить экономические выгоды и предполагающие соответствующие расходы;
- результаты деятельности филиалов систематически анализируются лицами, наделенными в организации полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке этих результатов;
- финансовые показатели могут быть сформированы отдельно от других частей деятельности Общества.

2.15. Информация по связанным сторонам.

Информацию о связанных сторонах Общество раскрывает в соответствии с требованиями ПБУ 11/2008, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.04.2008 №48н.

2.16. Налоги и налогообложение.

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах и законодательством субъектов РФ о налогах и сборах.

По налогам и сборам субъектов РФ и местных налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и налоговой отчетности производится непосредственно обособленными подразделениями.

Формирование в бухгалтерском учете и порядок раскрытия в бухгалтерской (финансовой) отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль устанавливаются в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н.

В целях исчисления налога на прибыль Общество применяет порядок признания доходов и расходов по методу начисления.

2.17. Изменение Учетной политики.

Учетная политика Общества на 2016 год утверждена Приказом от 29.12.2015 №790.

В 2016 году существенных изменений в Учетную политику Общества не вносилось.

2.18 Допущение непрерывности деятельности.

Данная бухгалтерская (финансовая) отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который подразумевает, что Общество способно реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе нормальной хозяйственной деятельности в обозримом будущем. В соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью чистый убыток Общества за 2016 год составил 1 234 179 тыс. руб. (2015 год – чистый убыток в размере 3 018 404 тыс. руб.), дефицит оборотного капитала (превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами) на 31 декабря 2016 года составил 3 520 201 тыс. рублей. Краткосрочные обязательства Общества

по состоянию на 31 декабря 2016 года составили 11 885 822 тыс. руб., включая обязательства по заемным средствам в сумме 4 900 486 тыс. рублей.

Краткосрочные обязательства Общества по заемным средствам на 31 декабря 2016 года включают задолженность перед банками, по векселям и займам ПАО «Россети» (основной контролирующей акционер Общества), а также задолженность по векселям ПАО «ФСК ЕЭС», дочерней компании ПАО «Россети».

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество имеет свободный кредитный лимит в общей сумме 1 194 млн. руб., в том числе по кредитному договору с АО «Газпромбанк» от 28.04.2016 № 2416-002-КЛ в сумме 194 млн. руб., по кредитному договору с АО «Газпромбанк» от 28.09.2015 № 2415-004-КО овердрафт в сумме 400 млн. руб. и по договору займа с ПАО «Россети» от 29.12.2016 № 3543 в сумме 600 млн. рублей. Кроме того, по результатам проведенного открытого запроса цен № 751086 для заключения Договора по «Предоставлению кредитных средств в виде возобновляемой кредитной линии» с лимитом 500 млн. руб. для нужд ПАО «МРСК Северного Кавказа» планируется заключить кредитное соглашение с АО «Всероссийский банк развития регионов» до 28.02.2017.

При этом в целях исполнения приказа ОАО «Россети» от 02.01.2015 № 01 «О выполнении поручений Президента Российской Федерации В.В. Путина по повышению эффективности деятельности компаний с государственным участием и утверждению перечня первоочередных мер в текущих условиях», а так же поручения Совета директоров Общества от 30.12.2015 (Протокол от 11.01.2016 №217) Обществом проводятся мероприятия по обеспечению наличия необходимого объема денежных средств для исполнения долговых обязательств и своевременному открытию кредитных лимитов, необходимых для рефинансирования кредитов в 2017 году.

Более подробная информация по кредитам и займам представлена в разделе 3.12 настоящих Пояснений.

С учетом наличия свободных лимитов по кредитным договорам и договору займа, а также по планируемым к заключению кредитного договора в феврале 2017 года, при рефинансировании ссудной задолженности в ноябре 2017 года за счет заключения новых кредитных договоров, прогнозный чистый денежный поток Общества от операционной деятельности и привлеченного дополнительного финансирования в 2016-2017 гг. по доступным кредитным линиям будет достаточным для покрытия обязательств, подлежащих к уплате в 2017 году.

Таким образом, несмотря на дефицит оборотного капитала на отчетную дату, руководство Общества считает, что Общество сможет выполнить все свои краткосрочные обязательства, существующие на 31 декабря 2016 года.

3. Раскрытия к показателям бухгалтерского баланса.

3.1. Нематериальные активы.

Нематериальные активы (НМА) ПАО «МРСК Северного Кавказа» по состоянию на 31.12.2016 состоят из двух товарных знаков и двух исключительных прав:

Нематериальные активы	Сроки полезного использования, мес.
Исключительное право на программу для ЭВМ «Программно-информационный комплекс ПО Веб-инфосреда»	120
Исключительное право на полезную модель «Установка для плавки гололеда на воздушных линиях электропередач»	120
Право на товарный знак	107
Товарный знак	93

Более подробная информация изложена в Пояснении 5.1.1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.1.1. Расходы будущих периодов.

В 2016 году Обществом произведены расходы по приобретению неисключительных прав и лицензий. В бухгалтерском учете данные расходы отражаются по счету 97 «Расходы будущих периодов», имеют долгосрочный характер и включаются в I разделе Бухгалтерского баланса «Внеоборотные активы» (строка 1190 «Прочие внеоборотные активы») за исключением части, подлежащей погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Расходы на приобретение	Остаток на 31.12.2014 г.	Поступило	Выбыло	Остаток на 31.12.2015 г.	Поступило	Выбыло	Остаток на 31.12.2016 г.
Срок списания более 1 года	42 249	31 830	(12 293)	61 786	21 616	(18 092)	65 309
Срок списания менее 1 года	15 768	17 837	(20 587)	13 018	20 007	(17 795)	15 230

3.2. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР).

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) ПАО «МРСК Северного Кавказа» по состоянию на 31.12.2016 отсутствуют.

Более подробная информация о наличии и движении НИОКР изложена в Пояснении 5.2.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.3. Основные средства.

По статье Основные средства бухгалтерского баланса отражена стоимость используемых объектов основных средств Общества, вложения в незавершенное строительство и авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств, сырья и материалов, предназначенных для использования при создании основных средств. По состоянию на 31.12.2016 основные средства составляют 23 571 936 тыс. рублей.

Движение и наличие основных средств и доходных вложений в материальные ценности и соответствующего накопленного износа представлено в Пояснении 5.3.1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

На балансе числятся объекты основных средств, стоимость которых не погашается – земельные участки. Стоимость таких объектов по состоянию на 31.12.2016 составила 25 970 тыс. рублей. На 31.12.2015 и 31.12.2014 этот показатель не изменялся.

Информация об изменениях стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету (достройка, дооборудование, реконструкция, частичная ликвидация основных средств) представлена в Пояснении 5.3.3 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация о движении и наличии объектов незавершенного строительства и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в Пояснении 5.3.5 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Первоначальная стоимость основных средств по сравнению с прошлым годом увеличилась на сумму 1 704 142 тыс. рублей.

В основном это связано с:

- приобретением в течение года новых основных средств на сумму 12 761 тыс. руб.;
- вводом в эксплуатацию объектов строительства, модернизации и реконструкции основных средств на сумму 1 715 428 тыс. рублей.

Кроме этого, выбытие (реализация, списание) основных средств за 2016 год составило 24 378 тыс. рублей.

Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств по состоянию на 31.12.2016 составили 525 701 тыс. рублей. Информация об авансах отражена в Пояснении 5.3.6 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах с учетом сумм НДС.

3.4. Доходные вложения в материальные ценности.

Первоначальная (восстановительная) стоимость доходных вложений в материальные ценности на 31.12.2016 составила 455 624 тыс. руб., на

31.12.2015 – 414 947 тыс. рублей. По сравнению с прошлым годом первоначальная стоимость доходных вложений увеличилась на 40 677 тыс. руб. в связи с приобретением в течение отчетного периода нового имущества, предназначенного для передачи в аренду.

Стоимость доходных вложений в материальные ценности, предоставленных во временное пользование по группам:

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.2016	Остаточная стоимость	% к итогу
			31.12.2016	31.12.2016
1	Здания	1 767	677	0,39%
2	Земельные участки	628	628	0,14%
3	Сооружения и передаточные устройства	94 025	63 970	20,64 %
4	Машины и оборудование	280 803	197 768	61,63 %
5	Транспортные и другие основные средства	78 401	21 736	17,20 %
ИТОГО:		455 624	284 779	100%

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в Пояснениях 5.3.1, 5.3.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.5. Финансовые вложения.

Долгосрочные финансовые вложения Общества на 31.12.2016 составили 173 тыс. руб. из них:

Наименование эмитента	Вид финансового вложения	Количество, шт.	Сумма, тыс. руб.	Резервы под обесценение
ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»	Акция обыкновенная именная	163 918	151	-
ПАО «Ставропольэнергосбыт»	Акция обыкновенная	40 000	14	-
ПАО «Ставропольэнергосбыт»	Акция привилегированная	40 000	8	-
ЗАО «Изыскатель»	Акция обыкновенная	1 000	100	(100)
ООО «Энергострой ЛТД»	Акция обыкновенная	0,04% (доля)	2	(2)
ОАО «Дагэнергосеть»	Акция обыкновенная	150 000	150	(150)
АО «Дагестанская сетевая компания»	Акция обыкновенная	100 000	100	(100)
Итого:			525	(352)

Стоимость долгосрочных финансовых вложений Общества в 2016 году уменьшилась на 59 тыс. рублей.

Изменение стоимости финансовых вложений на конец отчетного периода обусловлено влиянием следующих факторов:

- созданием резерва под обесценение долгосрочных вложений на акции обыкновенные АО «Дагестанская сетевая компания» в сумме 100 тыс. руб.;

- корректировкой стоимости акций, обращающихся на рынке ценных бумаг ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания» (увеличение текущей рыночной стоимости на 42 тыс. руб.) и ПАО «Ставропольэнергосбыт» (уменьшение текущей рыночной стоимости на 1 тыс. руб.)

Информация о наличии и движении финансовых вложений раскрыта в Пояснениях 5.4.1, 5.4.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Краткосрочные финансовые вложения Общества на 31.12.2016 составили 324 768 тыс. рублей.

Контрагент	Вид финансового вложения	Документ	Сумма, тыс. рублей	Резервы под обесценение
АО «Чеченэнерго»	заем	Договор от 25.07.2013 № 592/2013	29 470	-
АО «Чеченэнерго»	заем	Договор от 25.07.2013 № 593/2013	220 571	-
АО «Чеченэнерго»	заем	Договор от 07.06.2016 № 228/2016	62 000	-
АО «Чеченэнерго»	заем	Договор от 07.06.2016 № 229/2016	12 727	-
МУП «КЭС «Каспэнерго»	Уступка прав требования	Договор от 24.02.2015 № 44/2015-1	14 800	(14 800)
ОАО «Махачкалинские горэлектросети»	Уступка прав требования	Договор от 24.02.2015 № 44/2015-1	297 082	(297 082)
МУП «Электросеть» г. Кизилорт	Уступка прав требования	Договор от 24.02.2015 № 44/2015-1	13 600	(13 600)
Итого:			650 250	(325 482)

Стоимость краткосрочных финансовых вложений Общества на 31.12.2016 составила 324 768 тыс. руб., что на 250 755 тыс. руб. меньше по сравнению с предыдущей отчетной датой.

По состоянию на 31.12.2016 задолженность АО «Чеченэнерго» в части основного долга составила 324 768 тыс. руб., что на 74 727 тыс. руб. больше, чем на начало года. Рост долга связан предоставлением краткосрочного займа Управляемому обществу АО «Чеченэнерго» в сумме 74 727 тыс. руб.:

- по договору от 07.06.2016 № 228/2016 на сумму займа 62 000 тыс. руб. с процентной ставкой 13,6% годовых, срок погашения до 31.12.2016;
- по договору от 07.06.2016 № 229/2016 на сумму займа 12 727 тыс. руб. с процентной ставкой 13,6% годовых, срок погашения до 31.12.2016.

Задолженность по процентам на 31.12.2016 – 95 021 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2016 создан резерв под обесценение краткосрочных вложений в сумме 325 482 тыс. руб. по договору уступки прав требования от 24.12.2015 №44/2015-1 по следующим контрагентам:

- ОАО «Махачкалинские горэлектросети» в сумме 297 082 тыс. руб.;
- МУП «Электросеть» г. Кизилюрт в сумме 13 600 тыс. руб.;
- МУП «КЭС «Каспэнерго» в сумме 14 800 тыс. рублей.

Информация о наличии и движении финансовых вложений раскрыта в Пояснениях 5.4.1, 5.4.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.6. Материально-производственные запасы.

Информация о наличии и движении материально-производственных запасов представлена в Пояснении 5.5.1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2016 создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей в сумме 11 013 тыс. рублей.

3.7. Дебиторская задолженность.

Долгосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, составляет 760 877 тыс. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков 753 236 тыс. руб., прочая дебиторская задолженность 7 641 тыс. рублей.

Краткосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляет 3 729 653 тыс. руб., в том числе:

- дебиторская задолженность покупателей и заказчиков в размере 3 165 324 тыс. руб. отражена в балансе за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 8 932 100 тыс. руб.;
- дебиторская задолженность по выданным авансам в размере 13 653 тыс. руб. отражена за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 6 207 тыс. руб.;
- прочая дебиторская задолженность в размере 550 676 тыс. руб. отражена за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 653 577 тыс. рублей.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности числится реструктуризированная задолженность: АО «Горэлектросеть» за услуги передачи эл. энергии в сумме 80 058 тыс. руб., АО «Дагестанская сетевая компания» за услуги аренды – 548 129 тыс. руб., за услуги единоличного исполнительного органа в сумме 101 416 тыс. рублей.

Общая сумма просроченной дебиторской задолженности составляет 11 702 193 тыс. руб. Резерв по сомнительным долгам, созданный в отношении просроченной дебиторской задолженности составляет 9 580 171 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2016.

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности раскрыта в Пояснении 5.6.1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация о резервах по сомнительной дебиторской задолженности раскрыта в Пояснении 5.6.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация о просроченной дебиторской задолженности раскрыта в Пояснении 5.6.3 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.8. Резерв по сомнительным долгам.

Сумма созданного резерва на 31.12.2016 составляет 9 687 018 тыс. руб., в том числе:

- по задолженности покупателям и заказчикам – 8 932 548 тыс. руб.;
- по авансам выданным – 100 893 руб., из нее 94 686 тыс. руб. – авансы на капитальное строительство, 6 207 тыс. руб. – прочие авансы;
- по прочей дебиторской задолженности – 653 577 тыс. рублей.

Информация о наличии и движении резерва по сомнительным долгам раскрыта в Пояснении 5.6.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.9. Денежные средства и их эквиваленты.

Размер денежных средств и их эквивалентов на 31.12.2016 составляет 2 927 154 тыс. рублей, в том числе:

Показатель	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.
Денежные средства в рублях в кассе и на счетах в банках	108 554	331 287
Денежные эквиваленты	2 818 600	1 270 000
Итого денежные средства и эквиваленты	2 927 154	1 601 287

Денежные эквиваленты представляют собой краткосрочные соглашения о неснижаемом остатке на расчетных счетах с повышенной процентной ставкой (с первоначальным сроком соглашения менее 3 месяцев), открытые в банках, в которых у Общества открыты расчетные счета – 1 248 600 тыс. руб., а также депозитный вклад, размещенный на срок менее 3 месяцев – в размере 1 570 000 тыс. рублей.

3.10. Капитал.

Добавочный капитал Общества по строке 1340 «Переоценка внеоборотных активов» по состоянию на 31.12.2015 составляет 6 255 920 тыс. руб., на 31.12.2016 - 6 252 648 тыс. рублей. Данный показатель сформирован за счет переоценки основных средств, присоединенных Обществ при реорганизации ОАО «МРСК Северного Кавказа» в 2008 году. В 2016 году произошло уменьшение добавочного капитала за счет списания суммы переоценки на нераспределенную прибыль прошлых лет по выбывшим объектам основных средств в размере 3 272 тыс. рублей.

Добавочный капитал Общества (без переоценки) по строке 1350 на 31.12.2016 составляет 11 887 012 тыс. рублей. За 2016 год сумма добавочного капитала (без переоценки) не изменилась.

По строке 1311 «Капитал (до регистрации изменений)» отражена сумма 1 642 300 тыс. руб., полученная от ПАО «Россети», по договорам от 29.12.2016 №№ 3561, 3535 о приобретении дополнительных обыкновенных акций. После завершения размещения акций в Центральный банк РФ будет направлено уведомление об итогах выпуска акций и внесены изменения в устав Общества.

3.11. Кредиторская задолженность.

Долгосрочная кредиторская задолженность составляет 1 087 617 тыс. руб., в том числе задолженность перед поставщиком ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в сумме 1 076 598 тыс. руб. и авансы, полученные от покупателей, по договорам технологического присоединения к сети, в сумме 11 019 тыс. рублей.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет 5 829 385 тыс. рублей. По сравнению с 2015 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 392 744 тыс. рублей.

В составе краткосрочной кредиторской задолженности имеется просроченная задолженность в сумме 4 234 454 тыс. руб., в том числе:

- перед поставщиками и подрядчиками – 3 608 165 тыс. руб.;

- по авансам полученным – 95 590 тыс. руб.;
- по прочей задолженность – 530 699 тыс. рублей.

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности раскрыта в Пояснениях 5.6.5, 5.6.6 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.12. Займы и кредиты.

В 2016 году в целях пополнения оборотных средств, финансирования финансово-хозяйственной деятельности, в том числе финансирование капитальных вложений, а также рефинансирования ссудной задолженности, Обществом привлечены заемные средства на сумму 7 977 632 тыс. руб., в том числе:

- по возобновляемой кредитной линии ПАО «Сбербанк России», договор от 28.06.2016 №29-15/1/867 – 950 000 тыс. руб.;
- по возобновляемой кредитной линии ПАО «Сбербанк России», договор от 12.11.2014 №091400027/0763 – 847 890 тыс. руб.;
- по возобновляемой кредитной линии АО «Газпромбанк» от 28.04.2016 №2416-002-КЛ – 1 531 295 тыс. руб.;
- по кредиту в форме овердрафта АО «Газпромбанк», договор от 28.09.2015 №2415-004-КО – 3 298 447 тыс. руб.;
- по облигационному займу 1 350 000 тыс. рублей.

Задолженность по овердрафту АО «Газпромбанк» по состоянию на 31.12.2016 погашена в полной сумме – 3 298 447 тыс. рублей.

Общая сумма начисленных процентов по кредитам и займам за 2016 год составила 915 959 тыс. руб. (2015 год – 781 530 тыс. руб.), из них 42 783 тыс. руб. (2015 год – 130 627 тыс. руб.) включена в стоимость инвестиционного актива. Прочие затраты по займам, включенные в состав строки «Прочие расходы», составили за 2016 год – 1 322 тыс. руб. (2015 год – 62 950 тыс. рублей). Более подробная информация представлена в Пояснениях 5.11 и 5.6.8 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

За текущий период оплачено процентов по обязательствам 891 395 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2016 задолженность Общества по кредитам и займам составляет 10 706 429 тыс. руб., из них по основному долгу 10 648 707 тыс. руб., процентам – 57 722 тыс. рублей.

Продолжает действовать договор от 28.09.2015 № 2415-004-КО с АО «Газпромбанк» по кредиту в форме овердрафта с лимитом 400 000 тыс. руб. (действующая на 31.12.2016 ставка 10,5 % годовых), доступным для использования в 2017 году.

По состоянию на 31.12.2016 в АО «Газпромбанк» остается неиспользованным лимит по возобновляемой кредитной линии со сроком

погашения до 26.04.2019 и процентной ставкой 12,5% годовых в сумме 193 705 тыс. руб. (договор от 28.04.2016 №2416-002-КЛ).

В связи с заключением 29.12.2016 договора займа с ПАО «Россети» № 3543 также имеется возможность привлечь заемные средства в размере 600 000 тыс. руб. со ставкой 12,5% годовых и сроком погашения 31.12.2017.

В 2016 году задолженность по кредитам в размере 3 000 000 тыс. руб. переведена из долгосрочной в краткосрочную, в том числе:

- по возобновляемой кредитной линии ПАО «Сбербанк России» от 12.11.2014 №091400024/0763 – 500 000 тыс. руб.;

- по возобновляемой кредитной линии ПАО «Сбербанк России» от 12.11.2014 №091400025/0763 – 1 000 000 тыс. руб.;

- по возобновляемой кредитной линии ПАО «Сбербанк России» от 12.11.2014 №091400026/0763 – 500 000 тыс. руб.;

- по возобновляемой кредитной линии ПАО «Сбербанк России» от 12.11.2014 №091400027/0763 – 1 000 000 тыс. рублей.

Займы и кредиты

Кредитор	Договор	Сумма по договору, тыс. руб.	Сумма основного долга, тыс. руб.	Задолженность по процентам, тыс. руб.	Дата погашения	Процентная ставка
<i>Долгосрочные займы и кредиты</i>						
Газпромбанк (АО)	Возобновляемая кредитная линия, кредитное соглашение от 28.04.2016 №2416-002-КЛ	1 725 000	1 531 295	10 087	26.04.2019	13%; 12,5%
Газпромбанк (АО)	Не возобновляемая кредитная линия, кредитное соглашение от 17.05.2011 №2411-006-КЛ	2 500 000	774 648	8 530	16.05.2018	13%
ПАО «Сбербанк России»	Не возобновляемая кредитная линия, договор от 25.12.2013 №091300066/0700	1 200 000	1 200 000	-	24.12.2018	8,2%
ПАО «Сбербанк России»	Возобновляемая кредитная линия, договор от 28.06.2016 №29-15/1/867	950 000	950 000	6 541	27.06.2019	12%
НКО АО НРД	Выпуск облигаций, договор от 05.08.2015 №Д-15-22-831	1 350 000	1 350 000	31 252	22.04.2021	13%
Итого		X	5 805 943	56 410	-	-

Кредитор	Договор	Сумма по договору, тыс. руб.	Сумма основного долга, тыс. руб.	Задолженность по процентам, тыс. руб.	Дата погашения	Процентная ставка
<i>Краткосрочные займы и кредиты</i>						
ПАО «Сбербанк России»	Возобновляемая кредитная линия, договор от 12.11.2014 №091400024/0763	500 000	350 000	-	10.11.2017	12,41%
ПАО «Сбербанк России»	Возобновляемая кредитная линия, договор от 12.11.2014 №091400025/0763	1 000 000	1 000 000	-	10.11.2017	12,41%
ПАО «Сбербанк России»	Возобновляемая кредитная линия, договор от 12.11.2014 №091400026/0763	500 000	500 000	-	10.11.2017	12,41%
ПАО «Сбербанк России»	Возобновляемая кредитная линия, договор от 12.11.2014 № 091400027/0763	1 000 000	1 000 000	-	10.11.2017	12,41%
Газпромбанк (АО)	кредит в форме овердрафта договор от 28.09.2015 №2415-004-КО	400 000	-	-	27.09.2017	10,5%
ПАО «ФСК ЕЭС»	Вексель простой процентный МР №11508 от 30.03.2012. Соглашение о новации обязательства по договору займа от 30.03.2012	296 461	296 461	1 312	по предъявлению, но не ранее 07.05.2012	9%
ПАО «ФСК ЕЭС»	Вексель простой беспроцентный МР №11509 от 30.03.2012. Соглашение о новации обязательства по договору займа от 30.03.2012	125 268	125 268	-	по предъявлению, но не ранее 07.05.2012	беспроцентный вексель
ПАО «Россети»	Вексель простой 05№001 от 29.04.2011. Соглашение о погашении векселей путем выдачи нового векселя от 03.05.2011 №1328	1 541 035	1 541 035	-	по предъявлению, но не ранее 01.10.2012	беспроцентный вексель

Кредитор	Договор	Сумма по договору, тыс. руб.	Сумма основного долга, тыс. руб.	Задолженность по процентам, тыс. руб.	Дата погашения	Процентная ставка
ПАО «Россети»	Договор займа от 26.06.2002 №36/КП	30 000	30 000	-	30.06.2004	беспроцентный заем
ПАО «Россети»	Договор займа от 29.12.2016 № 3543	600 000	-	-	31.12.2017	12,5%
Итого		X	4 842 764	1 312	-	-
Всего		-	10 648 707	57 722	-	-

Все кредиты и займы являются рублевыми, без обеспечения.

Информация по кредитам и займам раскрыта в Пояснениях 5.6.7, 5.6.8. к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

3.13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.

В соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 13.12.2010 №167н, Обществом создан резерв предстоящих расходов на оплату отпусков в сумме 264 657 тыс. руб. и резерв на выплату вознаграждения в сумме 33 889 тыс. рублей.

Кроме того, Обществом создан резерв по судебным разбирательствам, решения по которым с высокой степенью вероятности будут приняты не в пользу Общества. Сумма резерва на 31.12.2016 составила - 53 240 тыс. рублей.

Все резервы по состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 года классифицированы как краткосрочные.

Информация об оценочных обязательствах содержится в Пояснении 5.7.1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условные обязательства и условные активы на отчетную дату у Общества отсутствуют.

3.14. Отложенные налоги.

Формирование в бухгалтерском учете и порядок раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль устанавливаются в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Общество определяет величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, в соответствии с пунктами 20 и 21 ПБУ 18/02.

При составлении бухгалтерской отчетности Общество отражает в бухгалтерском балансе сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства развернуто.

На основании пункта 25 ПБУ 18/02 по Обществу за 2016 год сложились следующие показатели:

- убыток до налогообложения – 1 323 844 тыс. руб., условный доход по налогу на прибыль составил соответственно – 264 769 тыс. руб.;
- постоянные разницы, возникшие в отчетном периоде и повлекшие корректирование условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль – 731 525 тыс. руб., постоянное налоговое обязательство, соответственно, составило 146 305 тыс. руб.;
- нетто сумма вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц, возникших в отчетном периоде, и повлекших корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль в 2016 году – 592 319 тыс. руб.;
- нетто сумма изменения отложенных налоговых активов и обязательств, отраженная в отчете о финансовых результатах, составила в 2016 году – 118 464 тыс. руб.;
- временные разницы, возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректировку условного дохода по налогу на прибыль отчетного периода составили 70 640 тыс. рублей. При этом соответствующая сумма отложенных налоговых активов и обязательств составила 14 128 тыс. рублей. В основном, это связано с отражением сумм по судебным решениям, относящихся к прошлым периодам, начисленных ранее по счету 96 «Резерв по судебным разбирательствам» во временной разнице.

Информация по отложенным налогам раскрыта в Пояснении 5.7.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.15. Обеспечения.

Сумма обеспечения обязательств и платежей полученных на 31.12.2016 составила 42 407 тыс. рублей. По сравнению с 2015 годом произошло их уменьшение на 4 474 тыс. рублей. Это связано с выбытием банковских гарантий от поставщиков и подрядчиков.

Сумма обеспечения обязательств и платежей выданных по состоянию на 31.12.2016 составила 6 831 тыс. руб. и состоит из обеспечительного взноса, перечисленного ООО «Центр управления активами», по договору аренды нежилого помещения от 01.10.2012 № ДГ13-117.

Информация об обеспечениях раскрыта в Пояснении 5.8 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.16. Государственная помощь.

В 2016 году государственная помощь Обществу не предоставлялась.

3.17. Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.

Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, раскрыта в Пояснении 5.12 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

4. Раскрытия к показателям отчета о финансовых результатах.

4.1. Выручка.

Передача электроэнергии.

В соответствии со ст.3 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ услугой по передаче электрической энергии является комплекс организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с требованиями технических регламентов.

Показатель	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.	По отношению к предыдущему, %
Выручка	14 081 493	13 565 663	103,8
Себестоимость	(13 267 893)	(12 737 313)	104,2
Валовая прибыль	813 600	828 350	98,2

Покупателями Общества, на долю которых в отдельности приходится не менее 10% общей выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии, являются следующие контрагенты:

Покупатель	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.	По отношению к предыдущему, %
ПАО «Ставропольэнергосбыт»	5 643 014	4 932 858	114,4
ПАО «Севкавказэнерго»	1 541 156	1 703 056	90,5

Услуги по технологическому присоединению к сетям.

Технологическое присоединение – это процедура присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям сетевой организации.

Показатель	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.	По отношению к предыдущему, %
Выручка	127 687	142 442	89,6
Себестоимость	(37 748)	(38 644)	97,7
Валовая прибыль	89 939	103 798	86,6

Покупателями Общества, на долю которых в отдельности приходится не менее 10% общей выручки от оказания услуг по технологическому присоединению, являются следующие контрагенты:

Покупатель	Сумма, тыс. руб.
АО «Доринда»	33 872
ООО «Лента»	47 773

Перепродажа электроэнергии.

В связи с подхватом функции Гарантирующего поставщика на территории Республики Ингушетия с 01 декабря 2015 года Общество оказывает услуги по продаже электроэнергии.

Показатель	Сумма, тыс. руб.
Выручка	667 495
Себестоимость	(350 589)
Валовая прибыль	316 906

Покупателями Общества, на долю которых в отдельности приходится не менее 10% общей выручки от перепродажи электроэнергии, является население, выручка по которому составила 323 584 тыс. рублей.

Услуги по предоставлению имущества в аренду.

Показатель	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.	По отношению к предыдущему, %
Выручка	565 142	573 744	98,5
Себестоимость	(599 338)	(564 903)	106,1
Валовая прибыль	-34 196	8 841	386,8

Контрагентами, на долю которых приходится основной объем выручки по предоставлению имущества в аренду являются:

Покупатель	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.
АО «Дагестанская сетевая компания»	511 217	280 956

Прочие услуги промышленного характера.

Деятельность по реализации прочих работ и услуг включает в себя:

- услуги по исполнению функций единоличного исполнительного органа;
- ремонтно-эксплуатационное обслуживание электросетевого оборудования сторонних организаций;
- услуги по введению ограничений электропотребления;
- услуги повторного подключения электропотребления;
- прочие услуги промышленного характера.

4.2. Себестоимость.

Себестоимость реализованных работ и услуг сформирована в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99.

Отчетный период	Себестоимость						тыс. руб.
	Всего	Передача электроэнергии	Технологическое присоединение	Переподача электроэнергии	Услуги по предоставлению имущества в аренду	Прочие услуги производственного характера	
2016	14 289 817	13 267 893	37 748	350 589	599 338	34 249	
2015	13 405 177	12 737 313	38 644	26 963	564 903	37 354	
Изменения, %	+6,6	+3,9	-2,3	1200,3	6,1	-8,3	

В бухгалтерском учете организован учет по статьям затрат, которые сгруппированы по основным элементам.

Элементы затрат	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.	Изменения, %
Материальные затраты	4 593 542	3 997 722	+14,9
Затраты на оплату труда	3 861 488	3 563 563	+8,4
Отчисления на социальные нужды	1 134 142	1 052 108	+7,8
Амортизация ОС и НМА	2 061 053	2 003 640	+2,9
Прочие затраты	2 639 592	2 788 144	-5,3
ИТОГО	14 289 817	13 405 177	+6,6

Элементы затрат	Себестоимость по элементам затрат за 2016 год, тыс. рублей					
	Всего	Передача электроэнергии	Технологическое присоединение	Перепродажа электроэнергии	Услуги по предоставлению имущества в аренду	Прочие услуги производственного характера
Материальные затраты	4 593 542	4 236 367	3 029	350 589	154	3 403
Затраты на оплату труда	3 861 488	3 810 513	24 702	-	4 570	21 703
Отчисления на социальные нужды	1 134 142	1 119 212	7 250	-	1 373	6 307
Амортизация ОС и НМА	2 061 053	1 564 262	283	-	496 385	123
Прочие затраты	2 639 592	2 537 539	2 484	-	96 856	2 713
ИТОГО	14 289 817	13 267 893	37 748	350 589	599 338	34 249

Коммерческие расходы, связанные с оказанием услуг по перепродаже электроэнергии на территории Республики Ингушетии, в 2016 году составили 467 991 тыс. руб., в том числе по элементам затрат:

Материальные затраты	381 166
Затраты на оплату труда	53 419
Отчисления на социальные нужды	15 486
Амортизация ОС и НМА	661
Прочие затраты	17 259
ИТОГО	467 991

Управленческие расходы Общества в 2016 году составили 203 240 тыс. руб., в том числе по элементам затрат:

Элементы затрат	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.	Изменения, %
Материальные затраты	4 432	2 192	+102,2
Затраты на оплату труда	108 769	61 422	+77,1
Отчисления на социальные нужды	31 983	17 215	+85,8
Амортизация ОС и НМА	-	5 646	-
Прочие затраты	58 056	58 172	-0,2
ИТОГО	203 240	144 647	+40,5

4.3. Прочие доходы и расходы.

Для целей государственного регулирования тарифов Общество ведет раздельный учет прочих доходов и расходов по субъектам РФ, на территории которых осуществляется тарифное регулирование. Раздельный учет по видам деятельности не ведется вследствие невозможности, как правило, отнести операции, в результате которых возникают прочие доходы и расходы, к определенному виду деятельности.

Показатель	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.	По отношению к предыдущему, %
Прочие доходы	2 024 745	2 278 395	-11,1
Прочие расходы	3 352 177	5 835 576	-42,6

Информация о прочих доходах и расходах раскрыта в Пояснении 5.11 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

4.4. Базовая прибыль на акцию.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Данный показатель рассчитывается как отношение базовой прибыли за отчетный период к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

По итогам 2016 года Обществом получен убыток в сумме 1 234 179 тыс. рублей.

Базовый убыток на акцию за 2016 год составил 7,985 рублей.

Данные о прибыли, приходящейся на одну акцию, представлены в Пояснении 2.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

4.5. Выпуск дополнительных акций.

23.08.2016 внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «МРСК Северного Кавказа» принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 3 258 695 653 штуки номинальной стоимостью 1 рубль каждая путем открытой подписки (протокол от 25.08.2016 № 17).

4.6. Налогообложение.

В 2016 году Обществом уплачено налогов на сумму 2 633 314 тыс. руб. и страховых взносов на сумму 1 151 346 тыс. рублей.

Наименование налога	Сумма, тыс. руб.
Налог на прибыль	502 314
Налог на добавленную стоимость	1 352 965
Налог на имущество	238 703
Транспортный налог	5 241
Земельный налог	3 055
НДФЛ	531 036
Страховые взносы в ПФР, ФСС и ФОМС	1 151 346
Итого	3 784 660

Налог на прибыль и налог на добавленную стоимость Общество исчисляет по методу начисления.

Формирование в бухгалтерском учете и порядок раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль устанавливаются в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

В соответствии с ПБУ 18/02 в бухгалтерском учете Общества за 2016 год сложились следующие показатели, которые также отражены в Отчете о финансовых результатах:

Наименование статьи	Сумма, тыс. руб.
Прибыль (убыток) до налогообложения	(1 323 844)
Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(264 769)
Постоянные налоговые обязательства	173 852
Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	869 260
Амортизация ОС	141 518
Резерв по судебным разбирательствам	23 536
Резерв под снижение стоимости ТМЦ	2 082
Резерв под обесценение финансовых вложений	325 582
Убыток прошлых лет	119 242
НДС не возмещаемый	4 004
НДС по безвозмездно оказанным услугам	11 625
Вступительные, членские взносы	2 174
Выплаты сотрудникам за счет прибыли, мат. помощь	48 036
Компенсации, льготы, доп. выплаты	65 842
Выплаты по культ. и спорт. мероприятиям	12 332
Выплаты членам Совета директоров, Комитетов, ревизионной комиссии	7 462
Отчисления в профком	12 761
Благотворительная и финансовая помощь	35 703
Консультационные, юридические услуги	1 700
Списание НЗС, неликвидных МПЗ	13 631
Реклама	10 000
Прочие	31 418
Постоянные налоговые активы	(27 547)
Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль	(137 735)
Прибыль прошлых лет	(133 753)
Резерв под снижение стоимости ТМЦ (восстановление)	(115)
Резерв по сомнительным долгам (восстановление)	(19)

Резерв по судебным разбирательствам (восстановление)	(27 016)
Доходы от переоценки финансовых вложений	(61)
Разница между ценой продажи и ценой, определенной оценщиком, при реализации основных средств	23 985
Постоянные налоговые обязательства (активы)	146 305
Отложенные налоговые активы	253 188
Временные вычитаемые разницы	1 265 940
Амортизация ОС	45 620
Резервы по сомнительным долгам	(893 550)
Резерв по отпускам	13 945
Резерв по судебным искам	330
Убыток текущего периода	2 099 825
Прочие	(234)
Отложенные налоговые обязательства	(134 724)
Временные налогооблагаемые разницы	(673 620)
Амортизация ОС	(659 421)
Материалы	(14 195)
Расходы будущих периодов	(1)
Прочие	(3)
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль	-
Текущий налог на прибыль	-
Прочие расходы из прибыли	(28 799)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	(1 234 179)

5. Прочие раскрытия к отчетности.

5.1. Информация по сегментам.

Общество раскрывает следующие сегменты:

Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»;
 Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго»;
 Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Карачаево-Черкесскэнерго»;
 Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Севкавказэнерго»;
 Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго»;
 Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Дагэнерго».

Прочие сегменты:

Исполнительный аппарат ПАО «МРСК Северного Кавказа».

В соответствии с п.10 ПБУ 12/2010 данные сегменты соответствуют всем условиям для выделения их в отчетные, а именно, выручка сегмента от продаж покупателям (заказчикам) составляет не менее 10% общей суммы

выручки всех сегментов, а также активы сегмента составляют не менее 10% суммарных активов всех сегментов.

Сопоставление суммарных величин показателей всех отчетных сегментов с величиной соответствующей статьи бухгалтерской отчетности не целесообразно, так как сумма показателей всех отчетных сегментов равна в результате соответствующей статье отчетности.

По всем вышеперечисленным отчетным сегментам учет операций и оценка показателей ведется в соответствии с принятой учетной политикой Общества, на основе действующего законодательства. Выручка (доходы) сегментов формируются в результате операций с внешними покупателями.

Информация по сегментам раскрыта в Пояснении 5.13 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

5.2. Информация о связанных сторонах.

Связанными сторонами Общества по состоянию на 31.12.2016 являлись:

- члены Совета директоров и Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа»;
- Генеральный директор ПАО «МРСК Северного Кавказа»;
- ПАО «Россети» (принадлежит 92% обыкновенных акций ПАО «МРСК Северного Кавказа»);
- ОАО «Дагэнергосеть» (100% акций принадлежит ПАО «МРСК Северного Кавказа»);
- АО «Дагестанская сетевая компания» (100% акций принадлежит ПАО «МРСК Северного Кавказа»);
- ЗАО «Изыскатель» (25% акций принадлежит ПАО «МРСК Северного Кавказа»);
- лица, входящие в группу лиц ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Информация о связанных сторонах ПАО «МРСК Северного Кавказа» в соответствии с требованиями нормативных документов Банка России раскрывается и публикуется в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sk.ru/shareholders_and_investors/raskrytie_informatsii/spiski_affilirovannykh_lits/

Условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по операциям осуществляются согласно заключенным договорам, форма расчетов – безналичная. Расчеты с организациями осуществляются в рублях.

Дочерние компании.

Наименование организации Ф.И.О. физического лица	Характер отношений	Объем операций в 2016 году (тыс. руб.) с НДС	Задолженность на 31.12.2016 дебет (+), кредит (-)	Величина резерва по сомнительным долгам на 31.12.2016
Акционерное общество «Дагестанская сетевая компания»	Услуги по аренде имущества	650 436	981 115	378 784
	Реализация имущества	40 883	121 038	121 038
	Услуги по управлению (ЕИО)	115 021	158 926	47 925
	Расчеты по договору об уступке права требования	5 886	-	-
	Приобретение имущества	948	-	-
Открытое акционерное общество «Дагэнергосеть»	Услуги по управлению (ЕИО)	6 658	117 280	116 725
	Услуги по аренде имущества	-	1 808 547	1 808 547
	Реализация имущества	-	35 228	35 228
	Расчеты по договору об уступке права требования	177 182	290 114	290 114

Другие связанные стороны.

Наименование организации Ф.И.О. физического лица	Характер отношений	Объем операций в 2016 году (тыс. руб.) с НДС	Задолженность на 31.12.2016 дебет (+), кредит (-)	Величина резерва по сомнительным долгам на 31.12.2016
Кабардино-Балкарское публичное акционерное общество энергетики и электрификации	Услуги по аренде имущества	274	23	-
	Услуги по управлению (ЕИО)	10 501	525	-
	Услуги по передаче электроэнергии	1 300 737	1 457	-

Наименование организации Ф.И.О. физического лица	Характер отношений	Объем операций в 2016 году (тыс. руб.) с НДС	Задолженность на 31.12.2016 дебет (+), кредит (-)	Величина резерва по сомни- тельным долгам на 31.12.2016
	Услуги по подключению и отключению электроэнергии	4 725	656	-
	Приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь	342 683	-	-
	Приобретение электроэнергии на хоз. нужды	29 836	-	-
	Агентское вознаграждение	2 863	247	-
	Расчеты по договорам об уступке права требования и договорам поручения по взысканию дебиторской задолженности	656 173	199 000	-
Акционерное общество энергетики и электрификации «Ингушэнерго»	Услуги по управлению (ЕИО)	2 905	3 965	3 723
	Услуги по передаче электроэнергии	-	937 179	937 179
	Расчеты с поставщиком за основные средства	5 559	-245	-
	Выплаты по договору уступки права требования долга	219	-219	-
	Агентское вознаграждение	200	175	175
	Услуги по подключению и отключению электроэнергии	-	532	532

Наименование организации Ф.И.О. физического лица	Характер отношений	Объем операций в 2016 году (тыс. руб.) с НДС	Задолженность на 31.12.2016 дебет (+), кредит (-)	Величина резерва по сомнительным долгам на 31.12.2016
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Севкавказэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	1 818 564	981 282	355 404
	Услуги по управлению (ЕИО)	12 169	608	-
	Услуги по подключению и отключению электроэнергии	10 370	-	-
	Услуги по аренде имущества	1 780	264	-
	Поступления от услуг хранения	6	1	-
	Расчеты по договору об уступке права требования	44 025	44 025	44 025
	Прочие расчеты (госпошлина по судебным делам)	10	10	-
	Расчеты с поставщиками за ТМЦ на ремонт	4 341	-4 341	-
	Расчеты с поставщиками за МТР ИТ	61	-61	-
	Приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь	518 110	-	-
	Приобретение электроэнергии на хоз. нужды	19 109	-	-
Акционерное общество «Карачаево-Черкесскэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	1 308 247	136 292	27 475
	Услуги по управлению (ЕИО)	6 063	505	-

Наименование организации Ф.И.О. физического лица	Характер отношений	Объем операций в 2016 году (тыс. руб.) с НДС	Задолженность на 31.12.2016 дебет (+), кредит (-)	Величина резерва по сомнительным долгам на 31.12.2016
	Услуги по подключению и отключению электроэнергии	2 658	1 471	576
	Услуги по аренде имущества	1 164	97	-
	Приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь	216 747	-	-
	Услуги по аренде имущества	109	-9	-
	Расчеты с поставщиками за ТМЦ на эксплуатацию	2 244	-2 244	-
	Расчеты с поставщиками за МТР ИТ	88	-88	-
	Приобретение электроэнергии на хоз. нужды	34 690	-	-
Акционерное общество «Калмэнергосбыт»	Консалтинговые услуги	-	2 513	2 513
	Услуги по управлению (ЕИО)	3 860	3 409	-
	Расчеты с поставщиками за МТР	39	-39	-
Открытое акционерное общество «Нурэнерго»	Услуги по управлению (ЕИО)	-	-4 159	-
Акционерное общество «Чеченэнерго»	Услуги по управлению (ЕИО)	81 745	153 363	43 646
	Предоставление займа, с учетом процентов	30 558	95 021	-

Наименование организации Ф.И.О. физического лица	Характер отношений	Объем операций в 2016 году (тыс. руб.) с НДС	Задолженность на 31.12.2016 дебет (+), кредит (-)	Величина резерва по сомнительным долгам на 31.12.2016
Публичное акционерное общество «Дагестанская энергосбытовая компания»	Консалтинговые услуги	-	4 956	4 956
	Услуги по управлению (ЕИО)	8 136	11 089	7 156
	Услуги по аренде имущества	4 054	5 406	3 379
	Услуги по передаче электроэнергии	-	569 866	569 866
	Приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь	-	-1 076 598	-
	Расчеты с поставщиками за МТР	94	-94	-
Публичное акционерное общество «Российские сети»	Организация и развитие ЕЭС	126 419	-4 515	-
	Услуги по аренде помещения	101	-	-
	Технический надзор объектов электросетевого хозяйства	147 902	-5 274	-
	Расчеты с поставщиками по прочим работам (услугам)	2 613	-	-
	Поступления от эмиссии акций	1 642 300	-1 642 300	-
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	144 336	-2 300 771	-
	Услуги по технологическому присоединению	-	127	-

Наименование организации Ф.И.О. физического лица	Характер отношений	Объем операций в 2016 году (тыс. руб.) с НДС	Задолженность на 31.12.2016 дебет (+), кредит (-)	Величина резерва по сомнительным долгам на 31.12.2016
	Расчеты с поставщиками по капитальному строительству		-2 950	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	18 245	-18 245	-
	Выплаты пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым получено решение суда	8 987	-152 766	-
Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис»	Услуги ИТ	3 043	-3 647	-
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (ПАО «Кубаньэнерго»)	Услуги по технологическому присоединению	-	54	-
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Погрузочно-разгрузочные и транспортные услуги	457	-	-
ПАО "МРСК Юга"	Расчеты по прочим работам и услугам «промышленного» характера	1 376	459	-
АО "Управление ВОЛС-ВЛ"	Выплаты за услуги связи	421	-421	-
	ИТ-услуги по внедрению, сопровождению информационных систем и программных продуктов	12 575	-6 922	-

Наименование организации Ф.И.О. физического лица	Характер отношений	Объем операций в 2016 году (тыс. руб.) с НДС	Задолженность на 31.12.2016 дебет (+), кредит (-)	Величина резерва по сомнительным долгам на 31.12.2016
	Расчеты по агентским договорам	22	-22	-
Акционерное общество "Мобильные газотурбинные электрические станции"	Покупка электроэнергии на оптовом рынке (группа)	472	-49	-
	Выплаты пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым получено решение суда	4	-	-
	Расчеты по договорам об уступке права требования и договорам поручения по взысканию дебиторской задолженности	4	-	-

Списание дебиторской задолженности контрагентов, являющихся для Общества связанными сторонами, за счет ранее созданного резерва по сомнительным долгам в 2016 году не осуществлялось.

Физические лица

Выплата вознаграждений за 2016 год.

В 2016 году общий размер вознаграждений, начисленных членам Совета директоров, членам Комитетов Общества, Ревизионной комиссии Общества и членам Правления, составил:

- за участие в заседаниях Совета директоров – 4 671 тыс. руб.;
- за участие в Комитетах при Совете директоров – 1 340 тыс. руб.;
- членам ревизионной комиссии - 706 тыс. руб.;
- членам Правления – 35 321 тыс. рублей.

Порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров определен Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров (протокол от 03.06.2008 № 1).

5.3. Информация об операциях с иностранной валютой.

В Обществе в 2016 году операции в иностранной валюте не проводились.

5.4. Информация о рисках.

Условия ведения деятельности Общества.

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, бухгалтерской (финансовой) и денежно-кредитной политики.

Рыночные колебания и снижение темпов экономического развития в мировой экономике также оказывают существенное влияние на российскую экономику. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенности относительно будущего экономического роста, доступности финансирования, а также стоимости капитала, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние. Руководство Общества считает, что оно предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Налогообложение.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году

проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Система управления рисками в Обществе.

Политика Общества в области управления рисками и внутреннего контроля.

Реализация Стратегии развития и совершенствования системы внутреннего контроля ПАО «Россети» и его дочерних и зависимых обществ «Россети», утвержденная Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 10.02.2014 № 143) возможна только при условии успешной модернизации трёх взаимосвязанных процессов управления:

- внутренний контроль;
- управление рисками;
- внутренний аудит.

Целью системы управления рисками в ПАО «МРСК Северного Кавказа» является обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса РФ, программными документами развития и Уставом Общества, а также обеспечение роста стоимости Общества, при соблюдении баланса интересов всех заинтересованных лиц.

Цели системы управления рисками включают:

- стратегические цели – цели высокого уровня, соотнесенные с миссией Общества;
- операционные цели – обеспечение эффективности финансово-хозяйственной деятельности и экономического использования ресурсов, а также обеспечение сохранности активов Общества;
- цели в области подготовки отчетности – обеспечение полноты и достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и другой отчетности;
- цели в области соблюдения законодательства – соблюдение применимых к Обществу требований законодательства и локальных нормативных актов.

Система управления рисками – совокупность организационных мер, методик и процедур, создаваемых для эффективного осуществления управления рисками и направлена на достижение необходимого баланса между получением прибыли и сокращением убытков деятельности Общества и призвана стать составной частью системы менеджмента организации, то

есть должна быть интегрирована в общую политику компании, её бизнес-планы и деятельность.

Совершенствование системы управления рисками в ПАО «МРСК Северного Кавказа» осуществляется при взаимодействии всех профильных подразделений Общества в процессе выявления и оценки рисков по функциональным направлениям деятельности.

Отраслевые риски.

Основные виды деятельности Общества: передача электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям - являются регулируемыми со стороны государства.

Политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества.

В целях минимизации указанных факторов риска Общество проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

Разногласия с энергосбытовыми компаниями.

Одним из факторов регуляторных рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности Общества и его финансовой устойчивости. В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, взаимодействию с федеральными органами государственной власти по подготовке изменений в правила функционирования розничного рынка, формированию судебной практики и созданию положительных прецедентов.

Кроме того, Общество реализует утвержденные Советом директоров программу перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество имеет разногласия со сбытовыми компаниями, представленные в Пояснении 5.6.4 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Общество

проводит планомерную работу по урегулированию возникающих разногласий в досудебном и судебном порядке. По части возникших разногласий по состоянию на 31 декабря 2016 года, по которым не удалось достигнуть решения в досудебном порядке, в 2016 году Обществом инициированы судебные разбирательства. В отношении оспариваемой дебиторской задолженности, по которой Обществом по состоянию на 31 декабря 2016 года не созданы резервы по сомнительным долгам, Общество считает, что имеет достаточную доказательную базу для успешного отстаивания своих интересов в суде и возможности взыскания соответствующей задолженности в судебном порядке.

Государственное регулирование тарифообразования.

При переходе Общества на регулирование методом доходности инвестированного капитала (RAB) существует ряд рисков. Среди таких рисков необходимо выделить:

- оспаривание регуляторами результатов оценки первоначальной базы инвестированного капитала, проведенной независимыми оценщиками;
- потери, связанные с неверным прогнозом структуры передачи электроэнергии по уровням напряжения и завышенными объемами заявленной мощности против фактических, учтенных при принятии тарифно-балансовых решений;
- неполучение отложенных в результате реализации механизма сглаживания доходов: при определении планируемых значений параметров расчета тарифов методом RAB регуляторы вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода в размере не более 12% от базовой величины НВВ;
- неисполнения утвержденной в установленном порядке при переходе к регулированию методом RAB инвестиционной программы.

Для снижения данных рисков Общество планирует заключить соглашения с регионами, определяющие объемы и источники финансирования инвестиционной деятельности в рамках долгосрочных программ развития регионов, порядка и вариантов определения НВВ, в том числе базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, долгосрочных параметров регулирования, показателей баланса электроэнергии и мощности, учитываемых в тарифных решениях с учетом их соответствия фактическим данным с целью исключения субъективности при принятии тарифно-балансовых решений. Разработки и реализации программы управления издержками, в том числе в рамках мероприятий по достижению целевого ориентира по снижению удельных инвестиционных расходов на 30% относительного уровня 2012 года (в рублях на физическую единицу (км, МВА)) в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением

Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р и Стратегией развития ОАО «Россети», утвержденной Советом директоров ОАО «Россети» от 07.06.2013 № 122.

Эксплуатационно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны с высоким физическим износом, а также нарушением условий эксплуатации электросетевого оборудования. Неблагоприятные погодные условия, нарушения операционных режимов при вмешательстве посторонних лиц, невыполнение в полном объеме программы технического обслуживания и ремонтов оборудования влекут за собой нарушение режима нормальной работы оборудования.

Риски в области обеспечения надежного энергоснабжения в общей структуре эксплуатационных рисков Общества и филиалов оцениваются как значимые.

В Обществе для управления данными рисками регулярно осуществляется комплекс мер, направленных на минимизацию последствий рискованных событий и предотвращения их наступления в будущем, а именно:

- выполнение реновации оборудования сетевых объектов, исполнение в полном объеме показателей ремонтных и инвестиционных программ;
- разработка, утверждение и реализация мероприятий по повышению надежности работы электросетевого оборудования;
- оценка состояния оборудования и сетей и формирование программы технического обслуживания и ремонтов в соответствии с критериями обоснованности ремонтов при альтернативе замены;
- контроль закупок, обеспечивающих выполнение технического обслуживания и ремонтов, мониторинг качества поставляемого оборудования;
- контроль качества выполненных подрядными организациями ремонтных работ при приемке оборудования в эксплуатацию.

Также в Обществе осуществляется внедрение системы управления производственными активами на основе паспортизации основного оборудования с последующим учётом состояния активов и их значимости для потребителей.

Страновые и региональные риски.

Страновые риски обусловлены, в первую очередь, введением антироссийских санкций Евросоюзом, которые через ряд макроэкономических факторов проявляются в масштабах Российской Федерации (нестабильность курса валют, ограничение поставок импортного сырья и оборудования и т.д.)

Для минимизации влияния таких рисков в стране принимаются меры по импортозамещению сырья и оборудования, расширению возможностей доступа малых и средних предприятий к закупкам, осуществляемым в

соответствии с Федеральным Законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Риски внешней среды связаны с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения в регионе, в котором Компания зарегистрирована в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность. В случаях возможного возникновения военных конфликтов Общество несет риски выведения из строя его основных средств, однако эти риски оцениваются как маловероятные. Введение чрезвычайного положения на отдельно взятых территориях округа маловероятно, а ввод режима КТО в отдельных субъектах не окажет существенного влияния на деятельность Общества.

Общество продолжает осуществлять свою деятельность на территории республик Северо-Кавказского федерального округа, в котором на функционирование и развитие энергетической отрасли влияют следующие негативные факторы: слабое развитие крупной промышленности, зависимость республик от дотаций федерального уровня, высокая изношенность электросетевого хозяйства, социально-экономическая напряженность региона, географические и климатические особенности региона.

Для минимизации влияния данных факторов осуществляется комплекс мероприятий по повышению уровня физической защиты объектов энергетики, по выявлению и предотвращению угроз скрытого и явного характера выведения из рабочего режима электросетевых объектов Общества.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью, не оказывают существенного влияния на деятельность Общества.

Финансовые риски.

Риски, связанные с изменением валютных курсов

Учитывая, что расчеты по всем финансово-хозяйственным операциям Общество производит в валюте Российской Федерации, а договоры на приобретение оборудования и товаров в иностранной валюте не заключаются, прямому влиянию валютных рисков Общество не подвержено.

Тем не менее, ПАО «МРСК Северного Кавказа» заключает договоры на приобретение импортного оборудования у российских поставщиков. Цена покупки в таких случаях определяется поставщиком в прямой связи с курсом валюты страны-производителя, что косвенно влияет на конечную стоимость товара. Минимизация данного риска осуществляется Обществом путем заключения договоров на поставку товарно-материальных ценностей по

результатам конкурсных процедур на условиях, максимально снижающих данные риски.

Неблагоприятное изменение курсов иностранной валюты к рублю внесло ощутимые корректировки на рынке импортного оборудования, что не могло не внести корректив в работе Общества по переориентации на отечественное оборудование, сырьевые составляющие которого также ориентированы на цены международных рынков. Последствиями возникшей ситуации явились корректировки производственных программ в сторону их сокращения.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Общество в своей деятельности привлекает заемные средства в качестве одного из источников финансирования операционной деятельности. В этой связи, Общество подвержено риску увеличения процентных ставок по кредитам и займам. В целях минимизации данного риска Общество проводит работу по взаимодействию с кредитными организациями (банками) на предмет не только привлечения заемных средств под минимальные проценты с максимально удобными условиями заимствования (в том числе с помощью процедур конкурентного отбора кредиторов), но и путем переговоров на предмет снижения процентных ставок по существующим кредитным договорам.

В этой связи риски, связанные с изменением процентных ставок, считаем не существенными.

Риски, связанные с влиянием инфляции

Рост уровня инфляции способствует обесценению просроченной дебиторской задолженности Общества, а также увеличению запланированных расходов в связи с ограничением их уровня утверждаемыми регулятором тарифно-балансовыми решениями на планируемый период.

С целью минимизации инфляционных рисков и снижения их последствий Общество проводит взвешенную финансово-кредитную политику, уделяя особое внимание существующим договорным отношениям с покупателями с целью сокращения объемов дебиторской задолженности. Однако комплекс проводимых Обществом мероприятий по работе с дебиторской задолженностью не ограничивается только лишь мероприятиями, проводимыми самим Обществом, но и не будет эффективен без поддержки региональных и муниципальных органов исполнительной власти регионов Северо-Кавказского Федерального округа. Для этих целей работа Общества ориентирована на максимальное взаимодействие с органами власти.

Правовые риски.

Для минимизации правовых рисков Общество строит свою деятельность в соответствии с действующим налоговым, гражданским, антимонопольным, природоохранным и иными отраслями законодательства, отслеживает и своевременно реагирует на их изменения.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования, правил таможенного контроля и пошлин

Общество не осуществляет деятельности на внешнем рынке. Все обязательства Общества выражены в национальной валюте Российской Федерации. В этой связи изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой существенных рисков.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

ПАО «МРСК Северного Кавказа» в своей хозяйственной деятельности является участником налоговых отношений. Рисками, связанными с изменением налогового законодательства, являются:

- внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введение новых видов налогов.

Изменения в налоговом законодательстве могут привести к росту налоговых платежей и как следствие – снижению чистой прибыли Общества.

Такие мероприятия, как мониторинг судебной практики в области налогового законодательства, повышение квалификации сотрудников, участвующих в расчете налоговых обязательств, а также осуществление контроля полноты начисления налоговых обязательств и сроками уплаты, позволяют рассматривать данный риск как минимальный для Общества в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества, либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о лицензировании наличие лицензии на ведение основных видов деятельности, осуществляемых Обществом (передача и распределение электроэнергии, технологическое присоединение), не требуется.

В этой связи риски, связанные с лицензированием своей деятельности, отсутствуют.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью

Все осуществляемые хозяйственные операции проходят предварительную правовую экспертизу на соответствие действующему законодательству и интересам Общества.

Несмотря на специфику правового регулирования и комплексный характер энергетического законодательства, существует множество пробелов, недостатков, противоречий в уже принятых нормативных актах, что может негативно отразиться на формировании судебной практики и, как следствие, деятельности Общества.

В будущем Общество продолжит направлять усилия на формирование положительной судебной практики по спорным вопросам, связанным с разночтением норм законодательства правоприменителями.

Риски, связанные с текущими судебными процессами

Общество является участником судебных процессов, выступая в них как истцом, так и ответчиком. В связи с этим возникают следующие факторы риска:

- отсутствие независимой судебной власти и предполагаемая коррумпированность судебных органов;
- отсутствие единообразия судебной практики по толкованию и применению законодательства;
- трудности в исполнении решений суда.

Эти недостатки могут оказать воздействие на способность Общества обеспечивать защиту прав и интересов и, как следствие, нестабильно осуществлять операционную деятельность.

С целью сокращения вероятности реализации рисков, связанных с судебной работой, постоянно проводится мониторинг нормативно-правовых актов, регламентирующих деятельность Общества и возникающие спорные правоотношения, активно ведётся работа по оспариванию принятых не в пользу Общества судебных актов в вышестоящих инстанциях.

При осуществлении коммерческой деятельности Общество учитывает правоприменительную практику судов с целью оценки и прогнозирования возможных вариантов развития событий и минимизации рисков.

В этой связи вероятность реализации вышеприведенных рисков оценивается Обществом как умеренная.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Данный риск не актуален, так как Общество не осуществляет виды деятельности, подлежащие лицензированию, и не планирует использовать объекты, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ

В настоящий момент Общество не несет ответственности по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества.

Ответственность по долгам дочерних обществ может наступить в том случае, если Общество своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет его к убытку или банкротству. Однако Общество прилагает все усилия по недопущению возникновения такой ситуации, поскольку это будет противоречить основной цели деятельности Общества – получению прибыли.

Риски, связанные с возможностью наступления ответственности по долгам третьих лиц, оцениваются Обществом как незначительные.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг)

Данный риск связан с оттоком крупных потребителей в ситуации возможного строительства сторонними организациями альтернативных электросетевых объектов. Однако в связи с отсутствием у сторонних организаций альтернативного сетевого оборудования, использование которого позволит сократить выручку Общества более чем на 10%, а так же квалифицированного персонала для его обслуживания и ремонта, вероятность реализации риска низка.

Кроме того, Обществом реализуется стратегия по консолидации электросетевых активов в регионах своего присутствия, что позволит в перспективе увеличить объемы оказания услуг по передаче электрической энергии за счет дополнительного оформления прав пользования на электросетевое имущество.

Риски потери деловой репутации (репутационный риск)

Для данной категории актуален риск, возникающий вследствие слабого взаимодействия со СМИ и неправильного позиционирования Общества в СМИ, публичного представления информации, не согласованной с профильным подразделением, отвечающим за информационную политику, следствием чего могут стать ухудшение деловой репутации Общества,

снижение рыночной капитализации, принятие кадровых решений в отношении менеджмента Общества.

С целью минимизации данного риска и формирования положительной деловой репутации и позитивного имиджа Общества соблюдается Приказ «О единой коммуникационной политике Группы компаний Россети» от 21.08.2015 № 152. На его основе разработан Регламент реализации единой коммуникационной политики ПАО «МРСК Северного Кавказа», утвержденный на заседании Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» 21.12.2015 (протокол заседания Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» от 23.12.2015 № 220).

Стратегические риски

Для этой группы актуален риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развитие Общества (стратегическое управление) и выражающийся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Общества; неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед конкурентами; отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества.

С целью минимизации данного риска в Обществе реализуется Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р и Стратегия развития ОАО «Россети», утвержденная Советом директоров ОАО «Россети» от 07.06.2013 № 122.

5.5. События после отчетной даты.

За счет средств от продажи акций Общества 09.01.2017 погашена краткосрочная задолженность перед ПАО «Россети» по договору займа в сумме 30 млн. руб. и в сумме 1 540 млн. руб. по векселю.

5.6. Претензионно-исковая работа.

В целях защиты интересов Общества в 2016 году подано более 14,8 тысяч исков на сумму более 5,48 млрд. руб., удовлетворены требования на сумму более 2,1 млрд. руб., в том числе по искам о взыскании задолженности

по основному виду деятельности (передача электроэнергии), по продаже электроэнергии, по взысканию неосновательного обогащения в результате выявления бездоговорного потребления электроэнергии, а также о взыскании пени и неустоек. Основной долг крупнейшего должника — ПАО «Ставропольэнергосбыт» — погашается в бесспорной части, как правило, до принятия судебного акта.

Первый заместитель
Генерального директора

Главный бухгалтер

«20» февраля 2017 года



И.В. Тхакахова
(по дов. №2 от 01.01.2017)

Н.В. Ларионова

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Годовая консолидированная финансовая отчетность
за 2016 год по МСФО и аудиторское заключение

ПАО «МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА**

Содержание

Аудиторское заключение

Консолидированный отчет о финансовом положении

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

Консолидированный отчет о движении денежных средств

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

1. Общие положения
2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности
3. Основные положения учетной политики
4. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию
5. Определение справедливой стоимости
6. Операционные сегменты
7. Основные средства
8. Нематериальные активы
9. Отложенные налоговые активы
10. Прочие внеоборотные активы
11. Запасы
12. Торговая и прочая дебиторская задолженность
13. Предоплата по оборотным активам
14. Денежные средства и их эквиваленты
15. Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи
16. Капитал
17. Кредиты и займы
18. Вознаграждения работникам
19. Торговая и прочая кредиторская задолженность
20. Прочие налоги к уплате
21. Прочие резервы
22. Выручка
23. Операционные расходы
24. Прочие операционные доходы
25. Расходы на персонал
26. Финансовые доходы и расходы
27. Расходы по налогу на прибыль
28. Управление финансовыми рисками
29. Операционная аренда
30. Принятые на себя обязательства капитального характера
31. Условные обязательства
32. Операции со связанными сторонами
33. События после отчетной даты

**ООО «РСМ РУСЬ»**

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

17.03.2017
№ 984-1746

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА****Акционерам ПАО «МРСК Северного Кавказа»****Аудируемое лицо:****Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» (сокращенное наименование ПАО «МРСК Северного Кавказа»).**

Место нахождения: Россия, 357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13а;

Основной государственный регистрационный номер – 1062632029778.

Аудитор:**Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».**

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОГРН 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «МРСК Северного Кавказа» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Обесценение внеоборотных активов

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи со значительной долей основных средств в общей сумме активов Группы, высоким уровнем субъективности допущений, использованных при определении ценности использования основных средств, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства.

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2016 года была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Нами были проведены процедуры по анализу и тестированию использованной модели для расчетов, оценка адекватности допущений, лежащих в основе расчетов, включая допущения в отношении прогнозов выручки, тарифных решений, ставок дисконтирования и других.

Мы также анализировали значимые средства контроля в отношении расчетов, учет руководством неопределенности оценки и изменения в подходах по сравнению с предыдущим периодом. Нами был проведен анализ фактических результатов применения модели с целью получения достаточных и надлежащих аудиторских доказательств того, что руководством при подготовке расчетов соблюдались требования МСФО, что методы, использованные в расчетах тестов, являются уместными и применяются последовательно, а также изменения в расчетах являются обоснованными исходя из доступной на дату подготовки отчетности информации.

Для тестирования модели расчета и лежащих в ее основе допущений нами был привлечен эксперт в порядке, определяемом МСА.

Нами была проведена оценка корректности и достаточности раскрытий к консолидированной финансовой отчетности информации в отношении определения стоимости основных средств, включая информацию о факторах неопределенности, учтенных в расчетах теста на обесценение.

Информация о внеоборотных активах раскрыта в Примечании 7, 8 к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение дебиторской задолженности

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы.

Нами были проведены процедуры по оценке адекватности политики Группы по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Группы оценок, включая анализ оплаты дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособности покупателей.

Мы проводили аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Группой, для определения обесценения дебиторской задолженности, структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование корректности сумм начисленного резерва на основании задокументированных оценок руководства.

Информация о начисленном резерве на обесценение дебиторской задолженности раскрыта Группой в Примечаниях 12, 28 к консолидированной финансовой отчетности.

Признание и оценка выручки

Признание и оценка выручки являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенным несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности. Оценка руководством Группы вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной и основывается на допущениях разрешения разногласий.

Мы провели оценку системы внутреннего контроля за отражением выручки, проверку корректности определения сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии и прочих работ (услуг), на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии и результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг, а также провели другие процедуры для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств для подтверждения корректности, во всех существенных отношениях, сумм признанных в консолидированной финансовой отчетности доходов.

Суммы выручки раскрыты в Примечании 22 к консолидированной финансовой отчетности.

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов (в том числе территориальных электросетевых и энергосбытовых компаний) являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с тем, что требуют большого объема суждений руководства в отношении существенных оспариваемых в рамках судебных разбирательств и урегулирования претензий сумм.

Аудиторские процедуры включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, оценку адекватности суждений руководства и документальное обоснование оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, соответствие подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству.

Сведения о начисленных резервах и условных обязательствах Группы раскрыты в Примечаниях 21, 31 к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства и Комитета по Аудиту Совета Директоров за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Комитет по Аудиту Совета Директоров несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою

деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по Аудиту Совета Директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы таковые выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по Аудиту Совета Директоров, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по Аудиту Совета Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер

Руководитель, ответственный за проведение аудита

Квалификационный аттестат аудитора № 02-000028 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт профессиональных аудиторов» от 15 ноября 2011г. № 182 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21606060060



О.В. Андриенко

ПАО «МРСК Северного Кавказа»
Консолидированный отчет о финансовом положении
по состоянию на 31 декабря 2016 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	13 755 544	14 993 930
Нематериальные активы	8	98 471	99 930
Дебиторская задолженность и займы выданные	12	80 082	82 764
Отложенные налоговые активы	9	2 855 064	2 984 760
Прочие внеоборотные активы	10	1 071 176	1 060 702
Итого внеоборотных активов		17 860 337	19 222 086
Оборотные активы			
Запасы	11	581 219	532 046
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		25 818	38 925
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	4 283 014	3 431 965
Предоплата по оборотным активам	13	45 263	16 905
Денежные средства и их эквиваленты	14	2 933 184	1 604 508
Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	15	3 411	8 583
Итого оборотных активов		7 871 909	5 632 932
Всего активов		25 732 246	24 855 018
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	16	154 562	154 562
Добавочный капитал	16	5 052 502	5 052 502
Резерв по эмиссию акций	16	1 642 300	—
Резервы		(99 492)	(109 315)
Нераспределенная/(-ый) прибыль/(убыток)		(3 922 773)	1 231 819
Итого капитал		2 827 099	6 329 568
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	5 805 943	4 126 758
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	458 031	470 879
Обязательства по вознаграждениям работникам	18	626 288	660 876
Итого долгосрочных обязательств		6 890 262	5 258 513
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	4 900 486	5 260 877
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	10 328 944	6 866 043
Прочие резервы	21	181 920	113 063
Прочие налоги к уплате	20	603 535	693 651
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		—	333 303
Итого краткосрочных обязательств		16 014 885	13 266 937
Итого обязательств		22 905 147	18 525 450
Всего капитал и обязательств		25 732 246	24 855 018

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 16 марта 2017 г. и подписана от его лица:

Первый заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



И.В. Тхакахова
Н.В. Ларионова

Тхакахова И.В.
по дов. №2 от 01.01.2017

Ларионова Н.В.

Консолидированный отчет о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах с 12 по 57, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Выручка	22	17 912 482	16 079 258
Операционные расходы	23	(22 257 535)	(24 335 421)
Прочие операционные доходы	24	150 468	13 988 755
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности		(4 194 585)	5 732 592
Финансовые доходы	26	172 443	166 618
Финансовые расходы	26	(993 919)	(848 727)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(5 016 061)	5 050 483
(Расход)/экономия по налогу на прибыль	27	(140 990)	1 060 182
Прибыль/(убыток) за год		(5 157 051)	6 110 665
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	18	11 350	34 053
Соответствующий налог на прибыль		(1 527)	(613)
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		9 823	33 440
Прочий совокупный доход за год, за вычетом налога на прибыль		9 823	33 440
Общая/(-ий) совокупная/(-ый) прибыль/(убыток) за год		(5 147 228)	6 144 105
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая/(-ый) и разводненная/(-ый) (в российских рублях)			
	16	(33,37)	39,54

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах с 12 по 57, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

		За год, закончившийся 31 декабря	
	Прим.	2016	2015
Операционная деятельность			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(5 016 061)	5 050 483
<i>Корректировки для сверки прибыли/(убытка) до налогообложения с чистыми денежными потоками:</i>			
Амортизация	7, 8, 23	1 529 427	1 487 836
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	23, 28	1 307 193	4 711 630
Восстановление резерва под обесценение запасов	11	1 966	(2 639)
Обесценение основных средств	7, 23	870 019	1 804 780
Резерв по неиспользованным отпускам		25 273	(23 172)
Резерв по судебным искам	21	131 989	329 506
Финансовые доходы	26	(172 443)	(166 618)
Финансовые расходы	26	993 919	848 727
Прибыль от выбытия основных средств	24	(14 778)	(46 885)
Прибыль от исключения дочерней компании		-	(13 624 951)
Прочие недежные операции		(8 003)	(7 328)
Операционная прибыль до учета изменений в оборотном капитале		(351 499)	361 369
<i>Корректировки оборотного капитала:</i>			
Изменение дебиторской задолженности		(2 639 706)	(4 628 253)
Изменение предоплат по оборотным активам		(28 358)	1 218
Изменение запасов		(5 670)	207 374
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		8 827	19 407
Изменение кредиторской задолженности		3 728 427	4 041 584
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(79 624)	(5 803)
Изменение прочих налогов к уплате		(90 116)	(11 761)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		542 281	(14 865)
Проценты уплаченные		(892 484)	(779 093)
Налог на прибыль уплаченный		(333 303)	(89 455)
Чистые потоки денежных средств, использованных в операционной деятельности, нетто		(683 506)	(883 413)
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(912 350)	(1 273 038)
Поступления от продажи основных средств		1 986	12 906
Поступления от выбытия активов, удерживаемых для продажи		859	3 463
Приобретение нематериальных активов		(43 213)	(54 086)
Займы выданные		(74 727)	-
Проценты полученные		103 668	107 873
Чистые потоки денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, нетто		(923 777)	(1 202 882)
Финансовая деятельность			
Выпуск акций		1 642 300	-
Поступление кредитов и займов		7 977 632	2 703 354
Погашение кредитов и займов		(6 675 492)	(864 542)
Дивиденды уплаченные	16	(571)	(57)
Платежи по обязательствам по финансовой аренде		(7 910)	(6 153)
Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности, нетто		2 935 959	1 832 602
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		1 328 676	(253 693)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	14	1 604 508	1 858 201
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	14	2 933 184	1 604 508

Консолидированный отчет о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах с 12 по 57, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль/(убыток)	Всего капитал
Остаток на 1 января 2015 года	154 562	5 052 502	(142 755)	(4 878 846)	185 463
Прибыль за год	–	–	–	6 110 665	6 110 665
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами (Примечание 18)	–	–	34 053	–	34 053
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	(613)	–	(613)
Общий совокупный доход за год	–	–	33 440	6 110 665	6 144 105
Остаток на 31 декабря 2015 года	154 562	5 052 502	(109 315)	1 231 819	6 329 568

	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределенная прибыль/(убыток)	Всего капитал
Остаток на 1 января 2016 года	154 562	5 052 502	–	(109 315)	1 231 819	6 329 568
Убыток за год	–	–	–	–	(5 157 051)	(5 157 051)
Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами (Примечание 18)	–	–	–	11 350	–	11 350
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	–	(1 527)	–	(1 527)
Общий совокупный убыток за год	–	–	–	9 823	(5 157 051)	(5 147 228)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала						
Дополнительная эмиссия акций	–	–	1 642 300	–	–	1 642 300
Списание кредиторской задолженности по неустребованным дивидендам	–	–	–	–	2 459	2 459
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	–	–	1 642 300	–	2 459	1 644 759
Остаток на 31 декабря 2016 года	154 562	5 052 502	1 642 300	(99 492)	(3 922 773)	2 827 099

Консолидированный отчет об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах с 12 по 57, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1. Общие положения

(а) Группа и ее деятельность

В состав Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» (далее «Компания» или ПАО «МРСК Северного Кавказа») и его дочерних предприятий (далее совместно «Группа») входят акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 14 июня 2006 года. До 1 августа 2007 года компания называлась ОАО «Южная сетевая компания».

По состоянию на 1 апреля 2008 года была завершена реорганизация Компании путем присоединения к ней электросетевых компаний: ОАО «Ставропольэнерго», ОАО «Дагэнерго» и ОАО «Кавказская Энергетическая Управляющая Компания».

Юридический адрес Компании: 357506, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Пятигорск, поселок Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13А.

В состав Группы входят Компания и следующее ее дочерние предприятие:

Наименование	Доля владения, %	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
АО «Дагестанская сетевая компания»	100,0	100,0

Основным видом деятельности Группы является предоставление услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Российской Федерации в лице агентства по управлению государственным имуществом принадлежало 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети», которому, в свою очередь, принадлежало 92,00% акций Компании.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. Российской Федерации в лице агентства по управлению государственным имуществом принадлежит 88,75% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети», которому, в свою очередь, принадлежат 92,00% акций Компании.

(б) Отношения с государством и текущее регулирование

С момента образования Компания находилась под контролем государства в лице Правительства Российской Федерации. Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования тарифов на передачу электроэнергии и тарифов на технологическое присоединение.

В соответствии с законодательством тарифы Группы контролируются Федеральной антимонопольной службой и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние национальная экономика и финансовые рынки, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторные системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкупе с другими юридическими и фискальными преградами, создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Принцип соответствия

Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее «финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»).

(б) Основы оценки активов и обязательств

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением

основных средств, которые были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости в рамках перехода на МСФО на 1 января 2010 г.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности года

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (руб.), который является функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий, а также валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до тысячи, если не указано иное.

(г) Непрерывность деятельности

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности.

Группа имеет дефицит чистого оборотного капитала в размере 8 142 976 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 7 634 005 тыс. руб.).

Чистый убыток Группы за 2016 год составил 5 147 228 тыс. руб. (за 2015 год: чистая прибыль 6 144 105 тыс. руб.) и обесценение основных средств Группы в размере 870 019 тыс. руб. (за 2015 год: 1 804 780 тыс. руб.).

Вопросы тарифообразования на территории Дагестанской республики находятся на контроле руководства и Совета Директоров Компании, разрабатывается комплекс стратегических мер, нацеленных на улучшение финансовых результатов деятельности компании в этом регионе.

Руководство Группы анализирует сроки предполагаемых денежных потоков от операционной и финансовой деятельности и управляет текущей ликвидностью с помощью открытых кредитных линий. На 31 декабря 2016 года неиспользованные лимиты по кредитным линиям составляют 1 193 705 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года: 1 213 815 тыс. руб.). Руководство считает, что Группа имеет возможность привлечь дополнительные кредиты и займы.

В целях повышения эффективности управления оборотным капиталом Группа сфокусирована на повышении сбора дебиторской задолженности, в том числе сомнительной дебиторской задолженности. Группа разработала план для снижения уровня просроченной дебиторской задолженности, возникшей в результате операций с региональными сбытовыми компаниями и прочими покупателями. Вопросы, касающиеся погашения дебиторской задолженности, обсуждаются Советом Директоров на регулярной основе.

Руководство полагает, что Группа имеет достаточно ресурсов для продолжения операционной деятельности и погашения краткосрочных обязательств, реализуемые Группой меры позволят улучшить финансовое состояние Группы, и отсутствует значительная неопределенность в отношении способности Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

(д) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 7 – Основные средства;
- Примечание 9 – Отложенные налоговые активы;
- Примечание 11 – Запасы;
- Примечание 12 – Торговая и прочая дебиторская задолженность;
- Примечание 18 – Вознаграждение работникам;

- Примечание 21 – Прочие резервы.

3. Основные положения учетной политики

Принципы учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются едиными для всех предприятий Группы.

(а) Принципы консолидации

(i) Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения имела место в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов, или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравнительные данные пересматриваются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности приобретенных предприятий. Компоненты капитала приобретенных предприятий складываются с соответствующими компонентами капитала Группы за исключением того, что акционерный капитал приобретенных предприятий признается как часть эмиссионного дохода. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке по приобретению, отражаются непосредственно в составе капитала.

(ii) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее предприятие, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю в дочернем предприятии, в полном объеме относятся на счет неконтролирующих долей, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

(iii) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимоисключению операции и сальдо расчетов между предприятиями Группы, а также любые суммы нерезализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними. Нерезализованная прибыль по операциям с компаниями, инвестиции в которые учитываются методом долевого участия, элиминируются за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нерезализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нерезализованная прибыль, за исключением тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

(б) Иностранная валюта

(i) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты предприятий Группы по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту отчетную дату. Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи в функциональной валюте на начало отчетного периода, скорректированной с учетом эффективной ставки процента и платежей в отчетном периоде, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по обменному курсу на конец данного отчетного периода.

Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются по первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по обменному курсу на дату совершения соответствующей операции.

Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, возникающих при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, которые признаются в составе прочей совокупной прибыли.

(в) Финансовые инструменты

(i) Непроизводные финансовые инструменты

К непроизводным финансовым инструментам относятся инвестиции в капитал, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и эквиваленты денежных средств, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

(ii) Непроизводные финансовые активы

Группа первоначально признает займы, дебиторскую задолженность и депозиты на дату их выдачи/возникновения. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов осуществляется на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по этому финансовому активу, либо когда она передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив. Любые суммы процентов по переданному финансовому активу, возникшие или оставшиеся у Группы, признаются в качестве отдельного актива или обязательства.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в консолидированном отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа имеет следующие непроизводные финансовые активы: торговую и прочую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения. К займам и дебиторской задолженности относится дебиторская задолженность по торговым и иным операциям, как представлено в Примечании 12.

Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе, банковские депозиты и высоколиквидные финансовые вложения со сроком погашения не более трех месяцев с даты приобретения, которые подвергаются незначительному риску изменения их справедливой стоимости. Денежные средства и их эквиваленты представлены в Примечании 14.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, которые намеренно были определены в указанную категорию, или которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения, признаются в составе прочей совокупной прибыли и представляются в составе капитала по счету резерва изменений справедливой стоимости. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении сумма общей прибыли или убытка, накопленной в составе прочей совокупной прибыли, списывается и переносится в состав прибыли или убытка. Некотируемые долевые инструменты, справедливая стоимость которых не может быть достоверно определена, учитываются по первоначальной стоимости.

(iii) Непроизводные финансовые обязательства

Первоначальное признание выпущенных долговых ценных бумаг осуществляется на дату их возникновения. Все прочие финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда прекращаются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении в нетто-величине тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа имеет следующие производные финансовые обязательства: кредиты и займы, банковские овердрафты и торговая и прочая кредиторская задолженность.

Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся затрат по сделке. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

(г) Акционерный капитал**Обыкновенные акции**

Обыкновенные акции классифицируются в категорию капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции, за вычетом налогового эффекта отражаются как уменьшение величины капитала.

(д) Основные средства**(i) Признание и оценка**

Объекты основных средств, за исключением земли, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

В фактическую стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости такого оборудования.

Когда объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объекта основных средств определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине по строке «прочие операционные доходы, нетто» в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизация исчисляется с амортизируемой величины, которая представляет собой фактическую стоимость актива, или иной заменяющей ее величины за вычетом остаточной стоимости этого актива.

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на

протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что в конце срока аренды соответствующих активов к ней перейдет право собственности на них. Начисление амортизации основных средств производится ежемесячно и начинается с момента готовности объекта к эксплуатации (момента принятия объекта к учету в качестве объекта ОС или инвестиционной недвижимости). Амортизация на землю не начисляется.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах:

Категории основных средств	Сроки полезного использования (лет)
Здания и сооружения	10-80
Сети линий электропередач	10-60
Оборудование для трансформации электроэнергии	5-40
Прочие основные средства	3-20

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года и корректируются в случае необходимости.

(е) Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие ограниченные сроки полезного использования, отражаются по фактическим затратам на их приобретение за вычетом накопленных амортизации и убытков от обесценения.

Последующие расходы капитализируются только в том случае, если они приводят к увеличению будущей экономической выгоды от использования соответствующего актива. Все остальные расходы, включая расходы по самостоятельному созданию гудвилла и брендов, относятся на финансовые результаты по мере их возникновения.

Амортизация начисляется с момента готовности активов к использованию и признается в составе прибыли или убытка за период. Амортизация начисляется линейным методом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в соответствующих активах.

Расчетные сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах следующие:

Вид нематериальных активов	Сроки полезного использования (лет)
Лицензии и сертификаты	3-7
Программное обеспечение	1-10
Прочие	1-10

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость нематериальных активов анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года и корректируются в случае необходимости.

К группе НИОКР относятся работы по научным разработкам, опытно-конструкторским и технологическим работам. Ожидаемый срок использования определяется в каждом конкретном случае получения результатов по НИОКР, но не должен превышать 5 лет.

(ж) Арендованные активы

Аренда, по условиям которой к Группе переходят практически все риски и выгоды, вытекающие из права собственности, классифицируется как финансовая аренда (лизинг). При первоначальном признании

арендованный актив отражается по наименьшей из двух величин – его справедливой стоимости или приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. После первоначального признания актив учитывается в соответствии с принципами учетной политики, применимыми к такому активу.

Группа также арендует активы на условиях операционной аренды; арендуемые активы в консолидированном отчете о финансовом положении Группы не отражаются. Расходы по операционной аренде (за вычетом льгот, предоставленных арендодателем) начисляются линейным методом и отражаются в составе прибыли или убытка на протяжении всего срока аренды.

(з) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин – фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение запасов, доставку до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на продажу.

(и) Убытки от обесценения

(i) Непроизводные финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевыми ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязательств, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, неблагоприятные изменения платежеспособности должника или эмитента, экономические условия, соответствующие дефолту, или исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, применительно к инвестициям в долевыми ценные бумаги, объективным свидетельством обесценения такой инвестиции является значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже ее фактической стоимости.

Признаки, свидетельствующие об обесценении займов и дебиторской задолженности, Группа рассматривает как на уровне отдельных активов, так и на уровне портфеля. Все такие активы, величина каждого из которых, взятого в отдельности, является значительной, оцениваются на предмет обесценения в индивидуальном порядке. Статьи займов и дебиторской задолженности, величина которых не является по отдельности значительной, оцениваются на предмет обесценения в совокупности путем объединения в портфель тех займов и статей дебиторской задолженности, которые имеют сходные характеристики риска.

При оценке фактов, свидетельствующих об обесценении, Группа анализирует исторические данные в отношении степени вероятности дефолта, сроков возмещения и сумм понесенных убытков, скорректированные с учетом суждений руководства в отношении текущих экономических и кредитных условий, в результате которых фактические убытки, возможно, окажутся больше или меньше тех, которых можно было бы ожидать исходя из исторических тенденций.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента этого актива. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости дебиторской задолженности. Проценты на обесценившийся актив продолжают начисляться через отражение «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

Убытки от обесценения финансовых активов, классифицированных в категорию имеющих в наличии для продажи, признаются посредством реклассификации в состав прибыли или убытка за период суммы убытков, накопленных в резерве изменений справедливой стоимости в составе капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, который реклассифицируется из состава капитала в состав прибыли или убытка за период,

представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива (за вычетом выплат основной суммы и начисленной амортизации) и его текущей справедливой стоимостью (за вычетом всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период). Изменения, возникшие в начисленных резервах под обесценение в связи с применением метода эффективной ставки процента, отражаются как элемент процентных доходов. Если впоследствии справедливая стоимость обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, возрастает и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, то списанная на убыток сумма восстанавливается, при этом восстанавливаемая сумма признается в составе прибыли или убытка за период. Однако любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочей совокупной прибыли.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива.

В отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается по состоянию на каждую отчетную дату. Убыток от обесценения признается в случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей единицы, генерирующей потоки денежных средств (ЕГПД), превышает возмещаемую стоимость.

Возмещаемая стоимость актива или ЕГПД представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива или ЕГПД. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГПД. При условии, что достигается соответствие критериям максимальной величины, равной операционному сегменту, для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвилла те ЕГДП, на которые был распределен гудвилл, объединяются таким образом, чтобы проверка на предмет обесценения проводилась на самом нижнем уровне, на котором гудвилл контролируется для целей внутренней отчетности. Гудвилл, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, распределяется на группы ЕГДП, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса.

Общие (корпоративные) активы Группы не генерируют независимые потоки денежных средств и ими пользуются более одной ЕГПД. Стоимость корпоративного актива распределяется между ЕГПД на какой-либо разумной и последовательной основе и его проверка на предмет обесценения осуществляется в рамках тестирования той ЕГПД, на которую был распределен данный корпоративный актив.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения ЕГПД сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей ЕГПД (группы ЕГПД).

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвилла, не восстанавливаются. В отношении прочих активов на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или, что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(iii) Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи или распределения

Внеоборотные активы или выбывающие группы, состоящие из активов и обязательств, балансовую стоимость которых предполагается возместить в основном в результате продажи или распределения, а не продолжающегося использования, классифицируются в категорию активов, удерживаемых для продажи или

распределения. Непосредственно перед классификацией внеоборотных активов или входящих в состав выбывающей группы активов и обязательств в качестве удерживаемых для продажи или распределения, они повторно оцениваются в соответствии с положениями учетной политики Группы. Впоследствии эти активы или выбывающие группы оцениваются, как правило, по наименьшей из двух величин – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Любой убыток от обесценения выбывающей группы относится на уменьшение сначала гудвилла, а затем на остальные ее активы и обязательства, пропорционально их стоимости, за исключением запасов, финансовых активов, отложенных налоговых активов или активов в рамках планов выплат вознаграждений работникам, которые продолжают оцениваться в соответствии с положениями учетной политики Группы. Убытки от обесценения, возникающие при первоначальной классификации активов и выбывающих групп в данную категорию, а также прибыли или убытки, возникающие впоследствии при их повторной оценке, признаются в составе прибыли или убытка за период. Величина, в которой признаются эти прибыли, не превышает общую сумму убытков от обесценения.

Нематериальные активы и основные средства, классифицированные в категорию активов, удерживаемых для продажи или распределения, не амортизируются. Кроме того, объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия, прекращают отражаться с использованием этого метода с момента их классификации в категорию активов, удерживаемых для продажи или распределения.

(к) Вознаграждения работникам

(i) Планы с установленными взносами

Планом с установленными взносами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого предприятие осуществляет фиксированные взносы в отдельный (независимый) фонд и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд Российской Федерации, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам. Суммы, которые должны быть внесены в счет планов с установленными взносами по прошествии более чем через 12 месяцев после окончания отчетного периода, в котором работники оказывают услуги в рамках трудовых договоров, дисконтируются до их приведенной стоимости.

(ii) Планы с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план вознаграждений работникам по окончании их трудовой деятельности на предприятии, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлых периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины и при этом непризнанная стоимость услуг прошлых периодов, и справедливая стоимость любых активов плана вычитаются. В качестве ставки дисконтирования обязательств используется рыночная доходность на конец отчетного периода государственных облигаций, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений.

Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы. Когда по результатам проведенных расчетов получается выгода для Группы, величина признаваемого актива ограничивается нетто-итогом сложения всех непризнанных сумм, относящихся к стоимости услуг прошлых периодов, и приведенной (дисконтированной) стоимости экономических выгод, доступных в форме будущего возврата средств из соответствующего плана, либо в форме снижения сумм будущих взносов в этот план. При расчете приведенной (дисконтированной) величины экономических выгод учитываются все требования по обеспечению минимальной суммы финансирования, применимые к любому из планов Группы. Экономическая выгода считается доступной Группе, если Группа может ее реализовать в течение срока действия соответствующего плана или при осуществлении окончательных расчетов по обязательствам плана.

При увеличении будущих вознаграждений работникам, сумма их прироста в части, относящейся к услугам прошлых периодов, признается в составе прибыли или убытка за период равномерно на протяжении среднего периода до момента получения безусловного права на вознаграждение. Если право на получение увеличенных сумм будущих вознаграждений зарабатывается сразу, то соответствующий расход признается в составе прибыли или убытка за период сразу в полной сумме.

Все актуарные прибыли и убытки, относящиеся к планам с установленными выплатами, Группа признает в прочем совокупном доходе.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается.

Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы на отчетную дату и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей. В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(л) Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие «высвобождение дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

(м) Выручка

(i) Услуги по передаче электроэнергии

Выручка от передачи и продажи электроэнергии отражается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по факту оказания услуг, на основании актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии согласно заключенным договорам. Акт составляется на основании ежемесячной Сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии и продаже электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

(ii) Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям

Выручка за услуги по технологическому присоединению представляет собой невозмещаемое вознаграждение за присоединение потребителей к электросетям. Условия выплаты и суммы вознаграждения оговариваются отдельно и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Признание выручки производится после подписания акта о технологическом присоединении. В тех случаях, когда по условиям договоров услуги по подключению к электросетям предоставляются поэтапно, выручка признается пропорционально завершению этапа после подписания промежуточного акта о технологическом присоединении.

(iii) Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод или после

завершения оказания услуг.

(н) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам, дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, и эффекты от дисконтирования финансовых инструментов. Процентный доход признается в составе прибылей или убытков в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибылей или убытков в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, финансовой аренде, эффекты от дисконтирования финансовых инструментов и убытки от обесценения финансовых активов, за исключением торговой дебиторской задолженности. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются на нетто-основе в составе финансовых доходов или расходов, в зависимости от того, имеет место чистая прибыль или убыток.

(о) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налог на прибыль отражается в составе прибыли или убытка за период за исключением той его части, которая относится к сделкам по объединению предприятий, к операциям, признаваемым непосредственно в составе капитала или в составе прочей совокупной прибыли.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за год, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы. В расчет текущего налога на прибыль, подлежащего уплате, также включается величина налогового обязательства, возникшего в результате объявления дивидендов.

Отложенный налог отражается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой.

Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем;
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законов по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль против налоговых прибылей и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база определяется по каждому основному виду деятельности Группы в отдельности и поэтому налоговые убытки и налогооблагаемая прибыль по разным видам деятельности взаимозачету не подлежит.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой они могут быть реализованы. Величина отложенных

налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(п) Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся держателям обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, скорректированное на количество находящихся у нее собственных акций.

Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли или убытка, причитающихся держателям обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, скорректированного на количество имеющихся собственных акций, на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам.

(р) Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (утверждены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о них раскрывается в пояснениях к консолидированной финансовой отчетности, если дивиденды были объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

(с) Сегментная отчетность

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в результате которой может быть получена выручка и понесены расходы, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Показатели деятельности всех операционных сегментов, в отношении которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно анализируются Генеральным директором с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результатов. Финансовые показатели деятельности операционных сегментов представляются в финансовой отчетности в том же виде, в котором они представляются Генеральному директору. Показатели по каждому операционному сегменту должны совпадать с аналогичными показателями в отчетах, представляемых Генеральному директору. Осуществляется сверка итоговых показателей по сегментам и аналогичных показателей в консолидированной финансовой отчетности (Примечание 6).

(т) Связанные стороны

Поскольку Группа является государственной компанией, она применяет исключение в отношении раскрытия информации об операциях с компаниями, которые являются связанными сторонами, поскольку у Правительства Российской Федерации есть контроль, совместный контроль или значительное влияние, как в их отношении, так и в отношении Группы.

(у) Влияние новых стандартов и поправок

Следующие стандарты и поправки вступили в силу с 1 января 2016 года, и были применены Группой впервые в 2016 году, но не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность:

- Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2012-2014 годов.
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 41 «Инвестиционная недвижимость»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»;
- Поправки к МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» касательно учета и раскрытия информации в отношении дочерней компании инвестиционной организации по справедливой стоимости.

4. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для отчетных периодов Группы, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, и которые Группа не применяла досрочно. Группа намерена применить соответствующие стандарты, начиная с периодов, для которых они вступят в силу. Ожидается, что никакой из них не будет оказывать влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, за исключением следующих:

- *МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».* В 2014 году Совет по МСФО выпустил финальную версию МСФО (IFRS) 9, которая включает в себя все фазы проекта по финансовым инструментам и заменяет собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Стандарт вводит новые требования в отношении классификации и оценки, обесценения и учета хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения. Требуется ретроспективное применение, однако сравнительная информация не является обязательной. В настоящий момент Группа находится в процессе оценки влияния МСФО (IFRS) 9 на ее консолидированную финансовую отчетность.
- *МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».* МСФО (IFRS) 15, выпущенный в 2014 году, вводит новую 5-ступенчатую модель, которая будет применяться в отношении выручки, признаваемой по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, отражающей вознаграждение, на которое компания получает право в обмен на поставленные покупателю товары или услуги. Новый стандарт по выручке заменит все действующие в рамках МСФО требования по признанию выручки. Принципы МСФО (IFRS) 15 устанавливают более структурированный подход к измерению и признанию выручки. Полное или модифицированное ретроспективное применение должно осуществляться для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения. В настоящий момент Группа находится в процессе оценки влияния МСФО (IFRS) 15 на ее консолидированную финансовую отчетность.
- *МСФО (IFRS) 16 «Аренда».* МСФО (IFRS) 16 представляет собой единое руководство по учету договоров аренды, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарт МСФО (IAS) 17 «Аренда» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно аренды. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу на полной или частичной ретроспективной основе для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено при условии одновременного применения МСФО (IFRS) 15.
- *Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации».* Поправки требуют раскрытия информации, которая позволит пользователям финансовой отчетности оценить изменения в обязательствах, которые обусловлены финансовой деятельностью, включая изменения как связанные, так и не связанные с изменением денежных потоков. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения. Данные поправки, как ожидается, приведут к дополнительным раскрытиям в отчетности, но не окажут какого-либо влияния на финансовое положение и финансовые результаты Группы.

Нижеследующие новые стандарты, поправки и разъяснения могут оказать влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы, но ожидается, что такое влияние не будет значительным:

- *Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нерезализованных убытков».* Поправки разъясняют порядок учета отложенных налоговых активов в отношении нерезализованных убытков, возникших по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения. В настоящий момент Группа находится в процессе оценки влияния поправок на ее консолидированную финансовую отчетность.
- *Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций».* Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения.
- *Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости».* Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения.
- *Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием».* Вступление поправок в силу отложено на неопределенный срок. Применение допустимо.
- *Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и авансовое вознаграждение».* Разъяснение вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения.
- *Различные Усовершенствования МСФО* выпущены Советом по МСФО в рамках ежегодных усовершенствований МСФО периода 2014-2016 годов. Вступают в силу для годовых отчетных периодов,

начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, при этом предусмотрена возможность досрочного применения.

5. Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу или обязательству.

(а) Основные средства

Справедливая стоимость основных средств, признанных в результате осуществления сделки по объединению бизнеса, основана на показателях рыночной стоимости. Рыночная стоимость объекта недвижимости представляет собой расчетную оценку суммы, за которую данный объект недвижимости может быть обменян (после надлежащего изучения рынка) по состоянию на дату проведения оценки в результате сделки между осведомленными, не зависящими друг от друга покупателем и продавцом, желающими совершить такую сделку. При определении справедливой стоимости установок, оборудования, приспособлений и вспомогательных устройств (оснастки) применяется рыночный подход и затратный подход с использованием объявленных рыночных цен (котировок) на подобные объекты, где возможно.

В случае отсутствия объявленных рыночных цен (котировок), справедливая стоимость основных средств определялась главным образом на основе стоимости замещения с учетом накопленной амортизации. Данный метод предполагает расчет суммы затрат, необходимых для воспроизводства или замены данного основного средства, которая затем корректируется на величину снижения его стоимости, вызванного физическим износом, причинами функционального или экономического характера, а также обесценения.

(б) Нематериальные активы

Справедливая стоимость патентов и торговых знаков, приобретенных в результате сделки по объединению бизнеса, определяется на основе дисконтированной расчетной величины платежей роялти, которых удалось избежать в результате владения соответствующим патентом или торговым знаком. Справедливая стоимость такого актива, приобретенного в сделке по объединению бизнеса, как взаимоотношения с клиентами, определяется на основе метода «сверхприбыли за несколько периодов», который предполагает оценку соответствующего актива после вычета справедливого дохода на все другие активы, задействованные в процессе генерирования соответствующих потоков денежных средств.

Справедливая стоимость других нематериальных активов определяется на основе дисконтированных потоков денежных средств, которые предполагается получить в результате использования и последующей продажи данных активов.

(в) Запасы

Справедливая стоимость запасов, приобретенных в результате сделки по объединению бизнеса, определяется на основе расчетной оценки цены их продажи в рамках обычной хозяйственной деятельности предприятия за вычетом ожидаемых затрат на завершение производственного цикла и продажу и обоснованной нормы прибыли, устанавливаемой для компенсации собственных затрат, требуемых для завершения создания и организации продажи этих запасов.

(г) Долевые и долговые ценные бумаги

Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до срока погашения, а также финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, определяется на основе биржевых котировок (цены покупателя) по состоянию на отчетную дату. Справедливая стоимость в отношении инвестиций, удерживаемых до погашения, определяется исключительно для целей раскрытия.

(д) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением относящейся к незавершенному строительству, оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Справедливая стоимость определяется исключительно для раскрытия информации или в случае приобретения соответствующей

задолженности в рамках сделки по объединению бизнеса.

(е) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. В отношении компонента обязательств в составе конвертируемых долговых бумаг, рыночная ставка процента определяется исходя из ставки процента по подобным обязательствам, не предусматривающим права конвертации. Применительно к договорам финансовой аренды рыночная ставка процента определяется исходя из ставок по подобным договорам аренды.

6. Операционные сегменты

Ответственным органом, принимающим операционные решения, является Генеральный директор Компании.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче электроэнергии в ряде регионов Российской Федерации. Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах, относящихся к передаче электроэнергии в отдельных регионах Российской Федерации и сегментах, относящихся к прочей деятельности.

Генеральный директор на регулярной основе оценивает и анализирует финансовую информацию сегментов, представленную в отчетности, подготовленной в соответствии с российским законодательством, по соответствующим сегментам.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов и прибыли до налогообложения, представляемых Генеральному директору, в качестве отчетных сегментов были идентифицированы следующие сегменты:

- передача электроэнергии: Республики Дагестан, Северная Осетия-Алания, Ставропольский край, Кабардино-Балкарская и Карачаево-Черкесская Республики, Республика Ингушетия, основная деятельность которых – предоставление услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям в Российской Федерации;
- прочий сегмент в первом полугодии 2015 года включает АО «Дагестанская сетевая компания» (ОАО «Энергосервис»), которое не отвечало количественному критерию для выделения его в отдельный сегмент. С 1 июля 2015 года АО «Дагестанская сетевая компания» включено в сегмент «Республика Дагестан».

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в рамках требований МСФО (IFRS) 8.

В прочую выручку и убыток до налогообложения в сегменте «Республика Ингушетия» включена выручка от продажи электроэнергии (Примечание 22) и соответствующие ей расходы на покупную электроэнергию и мощность для реализации (Примечание 23) в связи с осуществлением функций гарантирующего поставщика на территории Республики Ингушетии с 1 декабря 2015 года. Данная деятельность не является профильной для Компании, не анализируется Генеральным директором обособленно, и не выделяется в отдельный сегмент.

Показатели сегментов основаны на финансовой информации, представленной в отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами, и могут значительно отличаться от аналогичных для целей МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Генеральному директору, и аналогичных в данной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

Далее представлена информация о результатах каждого из отчетных сегментов. Финансовые результаты деятельности оцениваются на основе сегментных показателей прибыли до налогообложения, отраженных во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Генеральным директором Компании. Для измерения финансовых результатов используется показатель сегментной прибыли, так как руководство считает, что эта информация является наиболее значимой при оценке результатов деятельности отдельных сегментов в сравнении с другими предприятиями, работающими в тех же отраслях.

(i) Информация об отчетных сегментах

За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

	Передача электроэнергии						Итого
	Ставропольски й край	Республика Дагестан	Республика Северная Осетия- Алания	Кабардино- Балкарская Республика	Карачаево- Черкесская Республика	Республика Ингушетия	
Выручка							
Выручка от внешних контрагентов	7 998 254	2 863 627	1 944 691	2 025 556	1 480 024	1 492 553	17 804 705
Межсегментная выручка	—	551 217	—	—	—	—	551 217
Итого выручка по сегментам	7 998 254	3 414 844	1 944 691	2 025 556	1 480 024	1 492 553	18 355 922
Включая:							
Передача электроэнергии	7 859 942	2 801 371	1 920 558	2 014 295	1 464 000	822 698	16 882 864
Технологическое присоединение	99 717	4 180	11 247	5 531	10 469	723	131 867
Прочая выручка	38 595	609 293	12 886	5 730	5 555	669 132	1 341 191
Начисление резерва по условным обязательствам	(16 886)	(20 366)	(10 253)	(407)	(550)	(3 167)	(51 629)
Восстановление резерва по условным обязательствам	6 988	9 223	1 203	25 560	423	12 415	55 812
Финансовые доходы	75 702	—	18 177	19 322	14 153	9 230	136 584
Финансовые расходы	(484 266)	—	(116 081)	(123 822)	(90 095)	(58 912)	(873 176)
Амортизация	(781 230)	(496 791)	(233 752)	(210 403)	(185 121)	(127 403)	(2 034 700)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(149 023)	(3 956 792)	(174 852)	178 873	12 498	(395 919)	(4 485 215)
Налог на прибыль	(26 367)	205 414	40 129	(53 231)	(15 831)	78 491	228 605

За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

	Передача электроэнергии						Прочее	Итого
	Ставро- польский край	Республика Дагестан	Республика Северная Осетия-Алания	Кабардино- Балкарская Республика	Карачаево- Черкесская Республика	Республика Ингушетия		
Выручка								
Выручка от внешних контрагентов	7 337 151	2 699 180	2 004 010	1 749 825	1 406 069	800 766	—	15 997 001
Межсегментная выручка	179	956 802	—	—	—	—	264	957 245
Итого выручка по сегментам	7 337 330	3 655 982	2 004 010	1 749 825	1 406 069	800 766	264	16 954 246
Включая:								
Передача электроэнергии	7 164 707	3 086 834	1 992 000	1 743 121	1 399 193	745 686	—	16 131 541
Технологическое присоединение	135 263	1 647	1 448	2 855	2 132	607	—	143 952
Прочая выручка	37 360	567 501	10 562	3 849	4 744	54 473	264	678 753
Начисление резерва по условным обязательствам	(7 783)	(392 050)	(944)	(27 404)	(1 590)	(29 425)	—	(459 196)
Восстановление резерва по условным обязательствам	4 693	130 611	8 605	998	102	15 459	—	160 468
Финансовые доходы	72 308	5 532	20 010	17 787	14 097	7 936	—	137 670
Финансовые расходы	(343 151)	(28 709)	(95 298)	(84 289)	(66 826)	(37 423)	—	(655 696)
Амортизация	(767 827)	(490 230)	(249 958)	(201 722)	(190 710)	(107 845)	(291)	(2 008 583)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	126 318	(5 175 490)	(1 104 069)	(381 581)	75	(264 275)	(4 253)	(6 803 275)
Налог на прибыль	(94 624)	540 014	203 168	61 322	(14 526)	44 356	851	740 561

На 31 декабря 2016 г.

	Передача электроэнергии						Итого
	Ставро- польский край	Республика Дагестан	Республика Северная Осетия-Алания	Кабардино- Балкарская Республика	Карачаево- Черкесская Республика	Республика Ингушетия	
Активы отчетного сегмента	8 795 541	8 824 781	3 359 578	3 339 505	2 241 898	1 919 900	28 481 203
<i>В т.ч. основные средства</i>	<i>7 276 094</i>	<i>7 539 880</i>	<i>1 999 288</i>	<i>2 192 088</i>	<i>1 900 850</i>	<i>967 166</i>	<i>21 875 366</i>
Обязательства отчетного сегмента	2 579 852	5 659 520	807 713	784 163	560 696	909 940	11 301 884
Капитальные вложения	264 085	225 842	81 780	40 688	49 861	13 639	675 895

На 31 декабря 2015г.

	Передача электроэнергии						Итого
	Ставро- польский край	Республика Дагестан	Республика Северная Осетия-Алания	Кабардино- Балкарская Республика	Карачаево- Черкесская Республика	Республика Ингушетия	
Активы отчетного сегмента	9 454 308	9 303 495	3 413 744	3 107 751	2 212 765	1 726 013	29 218 076
<i>В т.ч. основные средства</i>	<i>7 785 171</i>	<i>8 020 259</i>	<i>2 135 802</i>	<i>2 369 071</i>	<i>2 038 688</i>	<i>1 169 252</i>	<i>23 518 243</i>
Обязательства отчетного сегмента	2 387 856	3 032 634	750 929	716 787	519 412	533 207	7 940 825
Капитальные вложения	706 539	147 615	188 916	78 277	82 462	2 030	1 205 839

(ii) Сверка выручки и прибыли / (убытка) до налогообложения отчетных сегментов, а также активов и обязательств отчетных сегментов

Сверка, увязывающая основные показатели сегментов, представляемых Генеральному директору, с аналогичными показателями данной консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже.

Сверка выручки сегментов представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Выручка сегментов	18 355 922	16 954 246
Исключение межсегментной выручки	(551 217)	(957 245)
Нераспределенная выручка	107 777	82 257
Выручка, отраженная в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	17 912 482	16 079 258

Группа осуществляет свою деятельность, главным образом, в Российской Федерации и не получает значительной выручки от зарубежных покупателей и не имеет каких-либо значительных внеоборотных активов в других странах.

Сверка убытка до налогообложения отчетных сегментов представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Убыток до налогообложения отчетных сегментов	(4 485 215)	(6 803 275)
Отличия в учете основных средств между РСБУ и МСФО	711 663	693 787
Обесценение основных средств	(870 019)	(1 804 780)
Корректировка по финансовому лизингу	9 160	8 360
Корректировка по оценке запасов	(38 802)	(211)
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности	85 202	(1 324 164)
Признание обязательств по выплате работникам при выходе на пенсию	33 797	(63 891)
Реклассификация расходов для целей МСФО	(27 316)	(444 185)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	9 763	15 383
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(56 069)	(48 911)
Корректировка обесценения финансовых вложений в ДЗО	100	(80 150)
Эффект от выбытия дочернего предприятия	–	13 624 951
Корректировки по прочим резервам	–	1 323 075
Прочие корректировки	(1 431)	(42 506)
Нераспределенные показатели	(386 894)	(3 000)
Прибыль/(убыток) до налогообложения, отраженная/(-ый) в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(5 016 061)	5 050 483

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов представлена ниже:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Итого активы сегментов	28 481 203	29 218 076
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(10 111 347)	(9 950 125)
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	547 993	462 791
Дисконтирование дебиторской задолженности	(31 771)	(41 534)
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	283 683	273 124
Корректировка в связи с расчетом отложенного налога	(207 890)	(1 534 767)
Списание запасов	–	(5 785)
Корректировка по финансовому лизингу	–	(1 250)
Прочие корректировки	(40 122)	(2 017)
Нераспределенные активы	6 810 497	6 436 505
Итого активы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении	25 732 246	24 855 018

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов представлена ниже:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Итого обязательства сегментов	11 301 884	7 940 825
Корректировка по дисконтированию кредиторской задолженности	(629 586)	(685 655)
Пенсионные обязательства	626 288	660 876
Корректировка по расчету отложенного налога	(1 180 602)	(1 046 046)
Корректировка по финансовому лизингу	–	7 910
Корректировки по прочим резервам	–	242 496
Корректировка кредиторской задолженности по налогу на прибыль	–	210 278
Прочие корректировки	(15 397)	21 900
Нераспределенные обязательства	12 802 560	11 172 866
Итого обязательства, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении	22 905 147	18 525 450

7. Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линии электро- передачи	Оборудован ие для трансфор- мации электро- энергии	Незавер- шенное строи- тельство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость						
Остаток на 1 января 2015 г.	1 424 890	8 681 551	8 574 450	6 523 022	3 020 501	28 224 414
Поступление	1 024	435	6 022	1 325 322	49 005	1 381 808
Ввод в эксплуатацию	466 974	498 810	777 185	(2 808 867)	1 065 898	—
Выбытие	(1 455)	(3 995)	(1 416)	(57 392)	(38 318)	(102 576)
Выбытие в связи с исключением дочерней компании	—	(4 508)	(54 857)	(15 331)	(34)	(74 730)
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	(315)	—	—	—	(1 383)	(1 698)
Остаток на 31 декабря 2015 г.	1 891 118	9 172 293	9 301 384	4 966 754	4 095 669	29 427 218
Остаток на 1 января 2016 г.	1 891 118	9 172 293	9 301 384	4 966 754	4 095 669	29 427 218
Поступление	17	1	52	1 122 895	34 834	1 157 799
Ввод в эксплуатацию	18 151	216 956	207 404	(1 777 152)	1 334 641	—
Выбытие	(262)	(917)	(2 475)	(82 798)	(9 247)	(95 699)
Остаток на 31 декабря 2016 г.	1 909 024	9 388 333	9 506 365	4 229 699	5 455 897	30 489 318
Накопленная амортизация и обесценение						
Остаток на 1 января 2015 г.	(389 586)	(4 268 941)	(3 014 509)	(2 124 989)	(1 495 114)	(11 293 139)
Начисленная амортизация за год	(84 475)	(431 781)	(482 500)	—	(449 805)	(1 448 561)
Убыток от обесценения	(134 438)	(498 015)	(690 408)	(447 406)	(34 513)	(1 804 780)
Ввод в состав основных средств	(47 369)	(56 248)	(9 107)	506 028	(393 304)	—
Выбытие	308	3 157	657	32 276	26 072	62 470
Выбытие в связи с исключением дочерней компании	—	3 089	37 711	9 830	34	50 664
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	58	—	—	—	—	58
Остаток на 31 декабря 2015 г.	(655 502)	(5 248 739)	(4 158 156)	(2 024 261)	(2 346 630)	(14 433 288)
Остаток на 1 января 2016 г.	(655 502)	(5 248 739)	(4 158 156)	(2 024 261)	(2 346 630)	(14 433 288)
Начисленная амортизация за год	(93 127)	(385 806)	(490 675)	—	(518 147)	(1 487 755)
Убыток от обесценения	(7 614)	(456 313)	(113 589)	(642 521)	(6 607)	(1 226 644)
Восстановление убытка от обесценения	21 560	93 365	155 816	82 846	3 038	356 625
Перевод убытка по обесценению	—	(1 978)	(18 266)	21 052	(808)	—
Выбытие	129	818	1 145	46 257	8 939	57 288
Остаток на 31 декабря 2016 г.	(734 554)	(5 998 653)	(4 623 725)	(2 516 627)	(2 860 215)	(16 733 774)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2015 г.	1 035 304	4 412 610	5 559 941	4 398 033	1 525 387	16 931 275
На 31 декабря 2015 г.	1 235 616	3 923 554	5 143 228	2 942 493	1 749 039	14 993 930
На 31 декабря 2016 г.	1 174 470	3 389 680	4 882 640	1 713 072	2 595 682	13 755 544

По состоянию на 31 декабря 2016 г. в состав незавершенного строительства включены авансы на приобретение основных средств в сумме 536 133 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2015 г. — 569 763 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2016 г. авансы, выданные под приобретение основных средств, в сумме 80 242

тыс. руб. обесценены (по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 89 628 тыс. руб.). Убыток от обесценения был признан в операционных расходах.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. в состав незавершенного строительства включены строительные материалы в сумме 92 852 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 23 321 тыс. руб.).

Затраты по займам в сумме 42 011 тыс. руб. при ставке капитализации 11,87%, за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. (по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 114 039 тыс. руб. при ставке капитализации 12,16%), включены в стоимость основных средств и представляют собой процентные расходы по кредитам.

За 2016 и 2015 года капитализации сумм амортизации не было.

Определение возмещаемой стоимости основных средств

На каждую отчетную дату Группа анализирует наличие признаков обесценения основных средств. По единицам, генерирующим денежные средства, где были выявлены признаки обесценения, Группа проводит тест на обесценение с целью определить возмещаемую стоимость основных средств.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года была проведена проверка основных средств на предмет выявления признаков обесценения.

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств. Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2016 г. и на 31 декабря 2015 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы.

Оценка возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц на 31 декабря 2016 г.

При оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц на 31 декабря 2016 г. были использованы следующие основные допущения:

- Потоки денежных средств были спрогнозированы на основании положений Методических указаний по тестированию электросетевых активов на предмет обесценения (утвержденных Распоряжением ПАО «Россети» от 17.12.2014г. № 558р с изменениями от 15.12.2015 г. № 583р и от 14.12.2016г. № 543р) и прогнозных данных на период до 2021 г.
- Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода: 2017-2021 годов (для филиалов «Дагэнерго», АО «Дагестанская сетевая компания» и «Ингушэнерго»; 2017-2022 годов (для филиалов «Каббалкэнерго» и «Севкавказэнерго»); 2017-2025 годов (для филиала «Карачаево-Черкесскэнерго»); 2017-2026 годов (для филиала «Ставропольэнерго») на основании наилучшей оценки руководства ПАО «МРСК Северного Кавказа» по объемам передачи электроэнергии, операционным и капитальным затратам, а также тарифам, одобренным регулирующими органами на 2017 год и т.д. Для филиалов «Севкавказэнерго», «Карачаево-Черкесскэнерго» и «Ставропольэнерго» более длительный прогнозный период связан с не достижением стабильного денежного потока к концу 2021 г. Срок прогноза для этих филиалов – с даты теста по окончании 5-летнего периода, следующего за последним годом текущего утвержденного периода тарифного регулирования либо иное количество лет, когда использование другого по длительности периода является наилучшей оценкой для целей теста.
- Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода послужили бизнес-планы, скорректированные и согласованные с ПАО «Россети», которые базировались на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии (в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018-2019 гг.).
- Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии для всех генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2017-2021 гг.
- Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 10,91%.

- Темпы роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде составили 3,3% для филиала «Дагэнерго» и АО «Дагестанская сетевая компания»; 3,4% для филиала «Ингушэнерго»; 2,3% для филиала «Каббалкэнерго»; 3,1% для филиалов «Карачаево-Черкесскэнерго», «Севкавказэнерго» и «Ставропольэнерго». Разница в долгосрочном темпе роста для ЕГДС связана с различной продолжительностью срока прогнозирования.

В результате проведения теста на обесценение на 31 декабря 2016 г. Группа признала убыток по обесценению основных средств в сумме 1 226 644 тыс. руб., который относится к объектам основных средств и незавершенного строительства операционных сегментов Республика Ингушетия и Республика Дагестан (Примечание 6). Также Группа признала восстановление убытка от обесценения объектов основных средств и незавершенного строительства, относящимся к операционному сегменту Республика Северная Осетия-Алания в сумме 347 239 тыс. руб.

Анализ чувствительности в отношении основных допущений для ПАО «МРСК Северного Кавказа» представлен ниже:

- для филиала «Дагэнерго» и АО «Дагестанская сетевая компания» увеличение необходимой валовой выручки к базовому значению в каждом периоде на 10% приводит к отсутствию убытка от обесценения;
- для филиала «Ингушэнерго» увеличение необходимой валовой выручки к базовому значению в каждом периоде на 10% приводит к отсутствию убытка от обесценения;
- для филиалов «Каббалкэнерго», «Карачаево-Черкесскэнерго» и «Ставропольэнерго»:
 - изменение уровня инвестиций в прогнозном и постпрогнозном периоде,
 - соотношения уровня инвестиций (капитальных вложений) к сумме амортизации в прогнозном и постпрогнозном периоде,
 - соотношение уровня инвестиций (капитальных вложений) к сумме амортизации в прогнозном и постпрогнозном периоде, изменения НВВ к базовому значению в каждом периоде,
 - изменения ставки дисконтирования,
 - изменение уровня операционных расходов
 в разумных пределах не приводит к возникновению обесценения;
- Для филиала «Севкавказэнерго»:
 - уменьшение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 5% приводит к возникновению обесценения 105 489 тыс. руб.
 - увеличение уровня операционных расходов на 5% приводит к возникновению обесценения 105 489 руб.

8. Нематериальные активы

	Сертифи- каты и лицензии	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2015 г.	199	82 249	3 000	26 112	111 560
Поступления	582	53 446	—	58	54 086
Реклассификация	—	—	(3 000)	3 000	—
Выбытия	—	(21 177)	—	(280)	(21 457)
Выбытия в связи с исключением дочерней компании	(199)	(7 128)	—	(37)	(7 364)
На 31 декабря 2015 г.	582	107 390	—	28 853	136 825
На 1 января 2016 г.	582	107 390	—	28 853	136 825
Поступления	1 058	41 924	—	231	43 213
Выбытия	—	(11 624)	—	(3 077)	(14 701)
На 31 декабря 2016 г.	1 640	137 690	—	26 007	165 337
<i>Накопленная амортизация</i>					
На 1 января 2015 г.	(159)	(23 934)	—	(1 081)	(25 174)
Начисленная амортизация	(224)	(35 292)	—	(3 759)	(39 275)
Выбытия	—	21 177	—	281	21 458
Выбытия в связи с исключением дочерней компании	186	5 882	—	28	6 096
На 31 декабря 2015 г.	(197)	(32 167)	—	(4 531)	(36 895)
На 1 января 2016 г.	(197)	(32 167)	—	(4 531)	(36 895)
Начисленная амортизация	(234)	(37 651)	—	(3 787)	(41 672)
Выбытия	—	11 624	—	77	11 701
На 31 декабря 2016 г.	(431)	(58 194)	—	(8 241)	(66 866)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2015 г.	40	58 315	3 000	25 031	86 386
На 31 декабря 2015 г.	385	75 223	—	24 322	99 930
На 31 декабря 2016 г.	1 209	79 496	—	17 766	98 471

За 2016 и 2015 года капитализации сумм амортизации не было.

9. Отложенные налоговые активы

(а) Отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015	31 декабря 2016	31 декабря 2015	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Основные средства	720 493	785 671	(129)	(25)	720 364	785 646
Прочие внеоборотные активы	1 225	898	(130)	(23)	1 095	875
Запасы	—	—	(6 590)	(4 192)	(6 590)	(4 192)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 880 894	2 029 782	—	—	1 880 894	2 029 782
Прочие оборотные активы	8 149	389	—	—	8 149	389
Резервы	—	19 299	—	—	—	19 299
Обязательства по вознаграждениям работникам	—	—	(36 540)	(30 800)	(36 540)	(30 800)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	36 825	8 922	(57 400)	(80 272)	(20 575)	(71 350)
Обязательства по финансовой аренде	—	1 582	—	—	—	1 582
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	821 728	253 529	—	—	821 728	253 529
Отложенные налоговые активы/ (обязательства)	3 469 314	3 100 072	(100 789)	(115 312)	3 368 525	2 984 760
Зачет налога	(100 789)	(115 312)	100 789	115 312	—	—
Непризнанные отложенные налоговые активы	(513 461)	—	—	—	(513 461)	—
Чистые отложенные налоговые активы	2 855 064	2 984 760	—	—	2 855 064	2 984 760

(б) Движение отложенных налогов в течение года

	1 января 2016	Отражено в составе прибыли или убытка	Отражено в составе капитала	31 декабря 2016
Основные средства	785 646	(65 282)	—	720 364
Прочие внеоборотные активы	875	220	—	1 095
Запасы	(4 192)	(2 398)	—	(6 590)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 029 782	(148 888)	—	1 880 894
Прочие оборотные активы	389	7 760	—	8 149
Резервы	19 299	(19 299)	—	—
Обязательства по вознаграждениям работникам	(30 800)	(4 213)	(1 527)	(36 540)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(71 350)	50 775	—	(20 575)
Обязательства по финансовой аренде	1 582	(1 582)	—	—
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	253 529	568 199	—	821 728
Непризнанные отложенные налоговые активы	—	(513 461)	—	(513 461)
Чистые отложенные налоговые активы	2 984 760	(128 169)	(1 527)	2 855 064

	1 января 2015	Отражено в составе прибыли или убытка	Отражено в составе капитала	Исключение дочерней компании	31 декабря 2015
Основные средства	655 507	129 445	—	694	785 646
Прочие внеоборотные активы	(15 714)	19 537	—	(2 948)	875
Инвестиции	(30)	30	—	—	—
Запасы	(3 839)	579	—	(932)	(4 192)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 280 703	1 037 249	—	(288 170)	2 029 782
Прочие оборотные активы	1 495	(1 106)	—	—	389
Резервы	74 399	(3 454)	—	(51 646)	19 299
Обязательства по вознаграждениям работникам	(30 633)	446	(613)	—	(30 800)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(76 561)	13 321	—	(8 110)	(71 350)
Обязательства по финансовой аренде	2 812	(1 230)	—	—	1 582
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	1 363 404	469 583	—	(1 579 458)	253 529
Непризнанные отложенные налоговые активы	(1 667 138)	(263 432)	—	1 930 570	—
Чистые отложенные налоговые активы	1 584 405	1 400 968	(613)	—	2 984 760

Руководство предполагает, что в будущем прибыль Компании до налогообложения будет достаточна для реализации отложенных налоговых активов.

Вычитаемые временные разницы не имеют срока давности в условиях действующего налогового законодательства. Налоговые убытки могут быть зачтены в течение десяти лет с момента их возникновения, которые истекают в 2023-2026 году.

(в) Непризнанные отложенные налоговые активы

По состоянию на 31 декабря 2016 г. непризнанные отложенные налоговые активы включают отложенные налоги в размере 401 763 тыс. руб. по налоговым убыткам, переносимым на будущее, и отложенные налоги в размере 111 698 тыс. руб. по временным разницам, возникшим в убыточной дочерней компании

АО «Дагестанская сетевая компания»

10. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам (Примечание 18)	283 683	273 124
Дебиторская задолженность по расчетам с ПАО «ФСК ЕЭС»	787 319	787 319
Прочие	174	259
Итого	1 071 176	1 060 702

Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам представляют собой взносы, перечисленные Группой и учитываемые на солидарных и индивидуальных счетах в Негосударственном Пенсионном Фонде Электроэнергетики и Негосударственном пенсионном фонде «Профессиональный». При соблюдении определенных ограничений 80% взносов в пенсионный фонд могут быть изъяты по решению Группы.

Долгосрочная дебиторская задолженность по расчетам с ПАО «ФСК ЕЭС» относится к неурегулированным расчетам по договору технического заказчика с ПАО «ФСК ЕЭС». Суммы дебиторской задолженности за оказанные Группой услуги и кредиторской задолженности (авансов полученных) представлены в финансовой отчетности развернуто в связи с разногласиями между Группой и ПАО «ФСК ЕЭС». По данному договору сумма дебиторской задолженности в размере 787 319 тыс. руб. не зачитывается с авансами полученными до момента завершения работ и подписания акта с ПАО «ФСК ЕЭС». В связи с тем, что согласования по договору не произошло (в том числе по состоянию на отчетную дату), подтверждения со стороны ПАО «ФСК ЕЭС» о завершении расчетов по договору нет, Группа пришла к выводу, что зачет суммы дебиторской и кредиторской задолженностей производиться не должен. Дебиторская задолженность классифицирована как долгосрочная в составе прочих внеоборотных активов. Кредиторская задолженность является краткосрочной, т.к. по условиям договора обязательства должны были быть исполнены в периоде до 1 января 2015 г. и до урегулирования с ПАО «ФСК ЕЭС» являются краткосрочными (Примечания 19, 28).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам раскрыты в Примечании 28.

11. Запасы

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Сырье и материалы	574 767	541 094
Прочие запасы	17 466	–
<i>Резерв под обесценение запасов</i>	<i>(11 014)</i>	<i>(9 048)</i>
Итого	581 219	532 046

12. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<i>Долгосрочная дебиторская задолженность и займы выданные</i>		
Торговая дебиторская задолженность	76 657	80 096
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(448)	(1 039)
Прочая дебиторская задолженность	3 873	3 707
Итого	80 082	82 764

Краткосрочная дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность	13 137 183	12 870 680
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(9 973 749)	(10 226 049)
Прочая дебиторская задолженность	954 145	391 464
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(615 759)	(205 772)
НДС к возмещению	275 575	249 712
Займы выданные	419 789	314 505
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	85 830	37 425
Итого	4 283 014	3 431 965

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также об убытках от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности раскрыты в Примечании 28.

13. Предоплата по оборотным активам

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Предоплата	51 646	27 081
Резерв под обесценение сумм предоплаты	(6 383)	(10 176)
Итого	45 263	16 905

14. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	1 363 184	1 603 618
Эквиваленты денежных средств	1 570 000	890
Итого	2 933 184	1 604 508

На 31 декабря 2016 г. в состав денежных средств и их эквивалентов входят остатки денежных средств в сумме 1 248 600 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г.: 1 270 000 тыс. руб.), по которым предусмотрено поддержание неснижаемых остатков по расчетным счетам, открытым в банках, в целях получения дополнительного финансового дохода с процентными ставками в размере 0,10-9,20% годовых, действовавших на 31 декабря 2016 г., и 6,87-8,08% годовых, действовавших на 31 декабря 2015 г. Требования о поддержании неснижаемых остатков по расчетным счетам не влияет на возможность Компании использовать денежные средства в любой момент, однако, в случае нарушения требования о неснижаемом остатке процентный доход не начисляется.

На 31 декабря 2016 г. эквиваленты денежных средств представлены депозитом в банке АО «Газпромбанк» со сроком погашения менее 3х месяцев и ставкой процента 8% годовых.

Все денежные средства и их эквиваленты номинированы в рублях.

Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок и результаты анализа чувствительности финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 28.

15. Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи

Движение внеоборотных активов, удерживаемых для продажи, представлено ниже.

	2016	2015
Остаток на 1 января	8 583	10 539
Поступления	—	1 640
Выбытия	(5 172)	(3 596)
Остаток на 31 декабря	3 411	8 583

16. Капитал*Акционерный капитал*

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, (шт.)	154 562 277	154 562 277
Номинальная стоимость, (руб.)	1	1
Итого акционерный капитал, (руб.)	154 562 277	154 562 277

Добавочный капитал

На 31 декабря 2015 и 2016 годов добавочный капитал состоит из эмиссионного дохода на сумму 4 887 179 тыс. руб. и дохода от получения заемных средств по ставкам ниже рыночных от учредителя Группы на сумму 165 323 тыс. руб.

Выплаченные и объявленные дивиденды

Отчетность Компании, подготовленная в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, формирует основу для распределения прибыли и прочих выплат. Из-за различий между правилами бухгалтерского учета и МСФО, прибыль компании в бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, может существенно отличаться от финансового результата, приведенного в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

На годовом общем собрании акционеров ПАО «МРСК Северного Кавказа», состоявшемся 20 июня 2016 года, было принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2015 года.

За год, закончившийся 31 декабря 2016 г., Группа выплатила дивиденды за предыдущие периоды в сумме 569 тыс. руб. и налог на прибыль с дивидендов в сумме 2 тыс. руб., а также списало кредиторскую задолженность по неустраиваемым дивидендам на сумму 2 459 тыс. руб. На 31 декабря 2016 г. задолженность Группы по уплате дивидендов составляет 695 тыс. руб.

На годовом общем собрании акционеров ПАО «МРСК Северного Кавказа», состоявшемся 11 июня 2015 года, было принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2014 года.

За год, закончившийся 31 декабря 2015 г., Группа выплатила дивиденды за предыдущие периоды в сумме 57 тыс. руб. и налог на прибыль с дивидендов в сумме 8 тыс. руб. На 31 декабря 2015 г. задолженность Группы по уплате дивидендов составляет 3 725 тыс. руб.

Дополнительная эмиссия акций

23 августа 2016 года на внеочередном Общем собрании акционеров Компании было принято решение об увеличении уставного капитала ПАО «МРСК Северного Кавказа» путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 3 258 695 653 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

На заседании Совета директоров Компании, прошедшем 21.12.2016, было принято решение определить цену размещения одной дополнительной обыкновенной акции ПАО «МРСК Северного Кавказа» в размере 17,45 рублей.

В соответствии с решением Банка России от 15 декабря 2016 года осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска и регистрация проспекта обыкновенных именных бездокументарных акций Компании, размещаемых путём открытой подписки.

На 31 декабря 2016 года авансы, полученные в счет предоплаты за выпуск акций, в размере 1 642 300 тыс. руб. были признаны в качестве резерва под эмиссию акций непосредственно в составе капитала.

Прибыль/(убыток) на акцию

Расчет прибыли/(убытка) на акцию основан на сумме прибыли/(убытка) за отчетный период и средневзвешенном количестве обыкновенных акций, находящихся в обращении в течении отчетного периода. У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

<i>В штуках</i>	2016	2015
Количество выпущенных акций на 1 января	154 562 277	154 562 277
Средневзвешенное количество обыкновенных акций по состоянию на 31 декабря	154 562 277	154 562 277
	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Средневзвешенное количество обыкновенных акций	154 562 277	154 562 277
Прибыль/(убыток) за отчетный период	(5 157 051)	6 110 665
Средневзвешенная/(-ый) прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию – базовая/(-ый) и разводненная/(-ый) (руб.)	(33,37)	39,54

17. Кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы

	Эффективная процентная ставка, %	Валюта	Срок погашения	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Кредиты					
ПАО Сбербанк*	8,20-12,41	RUB	2017-2019	5 000 000	4 852 109
АО «Газпромбанк»*	10,50-13,00	RUB	2018-2019	2 305 943	2 499 694
Биржевые облигации	13,00	RUB	2021	1 350 000	–
Задолженность по финансовой аренде				–	7 910
Итого долгосрочная задолженность				8 655 943	7 359 713
<i>Минус краткосрочная часть долгосрочной задолженности и задолженности по финансовой аренде</i>				(2 850 000)	(3 232 955)
Итого				5 805 943	4 126 758

Краткосрочные кредиты и займы

	Эффективная процентная ставка, %	Валюта	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Займы				
ПАО «Россети» **	—	RUB	30 000	30 000
Прочие			—	2 000
Итого займов			30 000	32 000
Векселя				
ПАО «Россети» **	—	RUB	1 541 035	1 541 035
ПАО «ФСК ЕЭС»**	—	RUB	421 729	423 041
Итого векселей			1 962 764	1 964 076
<i>Проценты по кредитам</i>			57 722	31 846
<i>Текущая часть долгосрочной задолженности</i>			2 850 000	3 225 045
<i>Текущая часть задолженности по финансовой аренде</i>			—	7 910
Итого			4 900 486	5 260 877

* Займы, полученные от компаний, связанных с государством.

** Займы и векселя, полученные от материнской компании и ее дочернего предприятия.

За год, закончившийся 31 декабря 2016 г., Компания погасила кредитов на сумму 6 675 492 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. - 864 542 тыс. руб.). Компания привлекла в 2016 году 4 146 337 тыс. руб. в рамках ранее открытых кредитных линий и 2 481 295 тыс. руб. по новым кредитным линиям, а также разместила облигации на сумму 1 350 000 тыс. руб.

Все кредиты, перечисленные выше, являются кредитами с фиксированной процентной ставкой.

Группа не хеджировала возможные изменения процентной ставки.

На 31 декабря 2016 г. и на 31 декабря 2015 г. у Группы нет обеспеченных кредитов и займов.

Ниже представлена расшифровка обязательств по финансовой аренде:

	31 декабря 2016				31 декабря 2015	
	Мини- мальные арендные платежи	Мини- мальные арендные платежи	Мини- мальные арендные платежи	Мини- мальные арендные платежи	Проценты	Приведен- ная стоимость мини- мальных арендных платежей
От 1 года до 5 лет	—	—	—	—	—	—
Менее 1 года	—	—	—	9 026	1 116	7 910
Итого	—	—	—	9 026	1 116	7 910

Выпуск ценных бумаг

27 июля 2015 года Советом директоров Компании были утверждены Программа биржевых облигаций и Проспект ценных бумаг, согласно которым принято решение о выпуске неконвертируемых процентных документарных биржевых облигаций на предъявителя, размещаемых по открытой подписке в рамках программы биржевых облигаций общей номинальной стоимостью не более 6 млрд. руб. и со сроком погашения не более чем 3 640 дней с даты начала размещения биржевых облигаций отдельного выпуска, размещаемого в рамках программы биржевых облигаций. В течение 2016 года размещено облигаций на сумму 1 350 000 тыс. рублей.

16 августа 2016 года Советом директоров Компании были утверждены Программа биржевых облигаций и Проспект ценных бумаг, согласно которым принято решение о выпуске неконвертируемых процентных документарных биржевых облигаций на предъявителя, размещаемых по открытой подписке в рамках программы биржевых облигаций общей номинальной стоимостью не более 25 млрд. руб. и со сроком погашения не более чем 10 920 дней с даты начала размещения биржевых облигаций отдельного выпуска,

размещаемого в рамках программы биржевых облигаций. По состоянию на 31 декабря 2016 данные облигации еще не допущены к организованным торгам.

18. Вознаграждения работникам

В Группе осуществляются следующие долгосрочные планы пенсионного обеспечения и социальных выплат работникам:

- пенсионный план с установленными взносами и пенсионный план с установленными выплатами (Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики и Негосударственный пенсионный фонд «Профессиональный»);
- пенсионные планы с установленными выплатами и прочие планы долгосрочных вознаграждений работникам, регулируемые коллективными договорами, которыми предусматриваются единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, выплаты к юбилейным датам работников и пенсионеров, материальная помощь неработающим пенсионерам, материальная помощь на погребение и др.

Суммы обязательств по планам с установленными выплатами, признанные в отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	538 459	569 149
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	87 829	91 727
Итого чистая стоимость обязательств	626 288	660 876

Изменение стоимости активов, связанных с обязательствами по вознаграждению работников, представлено ниже.

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Стоимость активов на 1 января	273 124	274 373
Доход на активы плана	19 386	18 158
Прочее движение по счетам	124	185
Выплата вознаграждений	(8 951)	(19 592)
Стоимость активов на 31 декабря	283 683	273 124

Активы, относящиеся к пенсионным программам и планам с установленными выплатами, администрируют негосударственным пенсионным фондом ОАО «НПФ электроэнергетики» и Негосударственным пенсионным фондом «Профессиональный». Данные активы не являются активами фонда, поскольку по условиям имеющихся с фондом соглашений Группа имеет возможность использовать перечисленные взносы для уменьшения будущих взносов или возмещения путем финансирования других планов или перевода в другой фонд по собственной инициативе.

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам	(626 288)	(660 876)
Стоимость активов	283 683	273 124
Нетто величина	(342 605)	(387 752)

Изменения в приведенной стоимости обязательств по планам с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016		За год, закончившийся 31 декабря 2015	
	Вознаграж- дения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграж- дения	Вознаграж- дения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграж- дения
Обязательства по плану с установленными выплатами на 1 января	569 149	91 727	562 430	69 857
Стоимость текущих услуг	19 214	9 125	18 776	7 379
Стоимость прошлых услуг и секвестры	(35 652)	(8 101)	10 249	2 551
Процентный расход по обязательствам	49 127	7 259	61 519	6 926
(Прибыль)/убыток от переоценки, вызванные:				
- изменениями в демографических актуарных допущениях	(8 823)	(725)	(135 691)	134
- изменениями в финансовых актуарных допущениях	(23 498)	(2 114)	94 087	8 764
- корректировками на основе опыта	20 971	5 970	7 551	8 255
Взносы в план	(52 029)	(15 312)	(49 772)	(12 139)
	538 459	87 829	569 149	91 727

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Стоимость услуг работников	(15 414)	38 955
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	3 131	17 153
Процентные расходы	56 386	68 445
Итого расходы, признанные в составе прибыли или убытка	44 103	124 553

(Доходы)/расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода за период:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
(Прибыль)/убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	(8 823)	(135 691)
Убыток/(прибыль) от изменения в финансовых актуарных допущениях	(23 498)	94 087
(Прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	20 971	7 551
Итого доходы, признанные в составе прочего совокупного дохода	(11 350)	(34 053)

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение периода:

	2016	2015
Переоценка на 1 января	108 235	142 288
Изменение переоценки	(11 350)	(34 053)
Переоценка на 31 декабря	96 885	108 235

Основные актуарные допущения:

Финансовые допущения

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Ставка дисконтирования	8,50%	9,50%
Увеличение заработной платы в будущем	4,70%	6,00%
Ставка инфляции	4,70%	6,00%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет:

- для планов с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, – 10,53 года;
- для планов прочих долгосрочных вознаграждений работникам – 10,63 лет.

Допущения в отношении будущей смертности основаны на публикуемых статистических данных и демографических таблицах смертности. Для оценки использовалась таблица смертности за 2011 год, скорректированная в отношении работников мужского пола на 70% и в отношении работников женского пола на 40%. В отношении неработающих пенсионеров применялась таблица смертности за 2011 год, скорректированная в отношении пенсионеров мужского пола на 30% и в отношении пенсионеров женского пола на 5%.

Демографические допущения

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Ожидаемый возраст выхода на пенсию (лет):		
- мужчины	60	60
- женщины	55	55
Средний уровень текучести кадров	7,5%	7,8%

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 5,33%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 0,46%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 5,06%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,22%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 2,58%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности текущей стоимости обязательств к ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательств (метод прогнозируемой условной единицы), признанной в отчете о финансовом положении.

Сумма ожидаемых выплат по планам долгосрочных вознаграждений работникам на 2017 год составляет 53 967 тыс. руб., в том числе:

- по планам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, 42 053 тыс. руб.;
- по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам 11 914 тыс. руб.

19. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	458 031	470 879
Итого	458 031	470 879
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	8 140 411	4 773 862
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	1 395 898	1 250 444
Задолженность по расчетам с персоналом	592 414	612 880
Дивиденды к выплате	695	3 725
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	199 526	225 132
Итого	10 328 944	6 866 043

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 28.

20. Прочие налоги к уплате

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Налог на добавленную стоимость	381 463	328 522
Отчисления в социальные фонды	116 825	122 727
Налог на имущество	53 408	47 168
Прочие налоги к уплате	51 839	195 234
Итого	603 535	693 651

21. Прочие резервы

	2016	2015
Остаток на 1 января	113 063	2 031 806
Увеличение за период	214 511	498 999
Использование резервов	(63 132)	(1 747 528)
Выбытие резервов в связи с исключением дочерней компании	—	(500 721)
Уменьшение, вызванное изменениями в оценках	(82 522)	(169 493)
Остаток на 31 декабря	181 920	113 063

Прочие резервы относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Группе.

22. Выручка

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Передача электроэнергии	16 882 864	15 734 295
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	131 867	143 952
Продажа электроэнергии	667 495	53 225
Услуги аренды	16 480	14 254
Прочая выручка	213 776	133 532
Итого	17 912 482	16 079 258

Прочая выручка включает выручку от услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию объектов, от транспортных и прочих услуг.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №888 от 25 ноября 2015 года с 1 декабря 2015 г. ПАО «МРСК Северного Кавказа» присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Республики Ингушетии (до определения победителя конкурса, но не более чем на 12 месяцев). В связи с этим у Компании возник новый вид деятельности – закупка электрической энергии на оптовом рынке и ее реализация на розничном рынке.

23. Операционные расходы

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Расходы на персонал (Примечание 25)	6 557 003	6 055 275
Закупка электроэнергии для компенсации технологических потерь	5 798 330	5 157 763
Передача электроэнергии	1 674 075	1 365 268
Амортизация	1 529 427	1 487 836
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	1 307 193	4 711 630
Покупная электроэнергия и мощность для реализации	885 216	48 595
Обесценение основных средств	870 019	1 804 780
Сырье и материалы	835 404	737 621
Арендная плата	661 473	642 123
Налоги, кроме налога на прибыль	296 611	366 342
Электрическая и тепловая энергия на собственные нужды	240 281	224 167
Ремонт и техническое обслуживание	223 647	242 818
Прочие резервы	131 989	329 506
Расходы, связанные с содержанием имущества	131 715	109 553
Услуги ведомственной охраны	119 647	101 419
Управленческие услуги	83 708	82 800
Командировочные расходы	70 963	55 822
Социальные расходы и расходы на благотворительность	43 082	17 872
Телекоммуникационные и информационные услуги	39 696	32 767
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	33 479	28 273
Прочие работы и услуги производственного характера	3 516	6 504
Транспортные расходы	744	2 074
Прочие расходы	720 317	724 613
Итого	22 257 535	24 335 421

24. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Штрафы и пени	76 189	262 643
Списание кредиторской задолженности	21 099	13 015
Безоговорное потребление электроэнергии	19 828	28 115
Прибыль от выбытия основных средств	14 778	46 885
Полученное страховое возмещение	12 096	5 855
Доход от исключения дочерней компании	—	13 624 951
Прочие доходы	6 478	7 291
Итого	150 468	13 988 755

25. Расходы на персонал

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Заработная плата	4 928 853	4 544 439
Налоги с фонда оплаты труда	1 466 765	1 348 547
(Доходы)/расходы, относящиеся к плану с установленными выплатами (Примечание 18)	(16 438)	29 025
Расходы по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам (Примечание 18)	1 024	9 930
Переоценка чистых обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам, без учета отложенных налогов (Примечание 18)	3 131	17 153
Прочие затраты на персонал	173 668	106 181
Итого	6 557 003	6 055 275

26. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Финансовые доходы		
Процентный доход по остаткам на банковских счетах и займам выданным	136 584	132 877
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	19 386	18 158
Дисконтирование финансовых инструментов	16 473	15 581
Прочие финансовые доходы	—	2
Итого	172 443	166 618
Финансовые расходы		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	873 666	728 212
Пенсионные планы с установленными выплатами (Примечание 18)	49 127	61 519
Амортизация дисконта по финансовым инструментам	62 779	49 109
Прочие долгосрочные вознаграждения с установленными выплатами (Примечание 18)	7 259	6 926
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	1 088	2 847
Прочие процентные расходы	—	114
Итого	993 919	848 727

27. Расходы по налогу на прибыль

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Расходы по текущему налогу на прибыль		
Начисление текущего налога	—	(43 570)
Корректировка налога в отношении предшествующих лет	(12 821)	(297 216)
	(12 821)	(340 786)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		
Начисление отложенного налога на прибыль	(128 169)	1 400 968
Итого доходы по налогу на прибыль	(140 990)	1 060 182

Применимая налоговая ставка для Группы в 2016 и 2015 годах представляет собой ставку налога на прибыль для российских компаний и составляет 20%. Указанная ставка использовалась при расчете отложенных налоговых активов и обязательств.

Расчет эффективной ставки налога

	За год, закончившийся		За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	%	31 декабря 2015	%
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(5 016 061)	100	5 050 483	100
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке налога	1 003 212	(20)	(1 010 097)	(20)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(617 920)	12	2 367 495	35
Корректировка налога в отношении предшествующих лет	(12 821)	—	(297 216)	(5)
Непризнанные отложенные налоговые активы	(513 461)	10	—	—
Итого	(140 990)	3	1 060 182	10

28. Управление финансовыми рисками

(а) Общий обзор

При использовании финансовых инструментов Группа подвергается следующим видам риска:

- кредитный риск,
- риск ликвидности,
- рыночный риск.

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также процедуры управления капиталом Группы. Дополнительная информация количественного характера раскрывается в соответствующих разделах настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Главной задачей Группы в управлении капиталом является обеспечение кредитоспособности и адекватного уровня капитала, достаточного для непрерывной дальнейшей деятельности Группы, с целью получения дохода на инвестированный капитал собственниками и прочего дохода другими заинтересованными лицами, а также для поддержания наиболее оптимальной структуры капитала, способной уменьшить величину заемных средств.

Политика управления рисками проводится в целях выявления и анализа рисков, связанных с деятельностью Группы, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и организации работы Группа стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

В целях поддержания или изменения структуры капитала, Компания может изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

Аудиторский комитет Группы осуществляет наблюдение за тем, как руководство Группы контролирует выполнение процедур внутреннего контроля.

(б) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:

- Уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (нескорректированные).
- Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к Уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен).
- Уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

По состоянию на 31 декабря 2016 г. Группа имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 173 тыс. руб., классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, которые оцениваются по справедливой стоимости и относятся к первому уровню (Уровень 1) иерархии справедливой стоимости (на 31 декабря 2015 г.: 132 тыс. руб.). Оценка имеющихся в наличии для продажи инвестиций производится на регулярной основе с использованием рыночных котировок.

Справедливая стоимость долгосрочных банковских кредитов и займов в размере 10 364 100 тыс. руб. на 31 декабря 2016 г. (на 31 декабря 2015 г. - 6 849 178 тыс. руб.) рассчитана на основании рыночных данных

(Уровень 2), с использованием средневзвешенных процентных ставок по кредитам, предоставленным кредитными организациями нефинансовым организациям в рублях на срок свыше 1 года, по данным Банка России за декабрь 2016 года.

(в) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков у Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей или контрагентов по финансовым инструментам. Этот риск в основном связан с дебиторской задолженностью покупателей.

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску преимущественно зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика. Демографические показатели клиентской базы Группы, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли или стране, в которой осуществляют свою деятельность клиенты, в меньшей степени оказывают влияние на уровень кредитного риска.

В целях управления кредитным риском Группа, по возможности, старается использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями. Как правило, предоплата за услуги технологического присоединения потребителей к сетям предусмотрена договором и зависит от объема подключаемой мощности. Группа не требует залогового обеспечения по дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под обесценение, который представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

Управление кредитным риском

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы.

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение)	3 581 902	2 913 087
Денежные средства и их эквиваленты	2 933 184	1 604 508
Займы выданные	419 789	314 505
Итого	6 934 875	4 832 100

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Группы, составила 2 444 613 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 г. (по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 2 088 878 тыс. руб.).

По состоянию на отчетную дату максимальная величина кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности по категориям покупателей и заказчиков составила:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Передача электроэнергии	9 388 028	9 719 807
Продажа электроэнергии	737 132	131 859
Услуги по присоединению к электрическим сетям	3 401	72 231
Прочие продажи	3 085 279	3 026 879
<i>Минус: резерв под обесценение дебиторской задолженности</i>	<i>(9 974 197)</i>	<i>(10 227 088)</i>
Итого	3 239 643	2 723 688

Убытки от обесценения дебиторской задолженности

Распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности на отчетную дату представлено ниже:

	31 декабря 2016		31 декабря 2015	
	Общая балансовая стоимость	Убыток от обесценения	Общая балансовая стоимость	Убыток от обесценения
Непросроченная задолженность	1 530 820	(24 992)	1 786 785	(61 768)
Просроченная менее чем на 3 месяца	1 316 703	(104 177)	1 238 534	(403 138)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	1 050 283	(569 220)	604 339	(580 022)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	1 227 199	(938 340)	2 690 172	(2 688 360)
Просроченная на срок более года	9 046 853	(8 953 227)	7 026 117	(6 699 572)
Итого	14 171 858	(10 589 956)	13 345 947	(10 432 860)

Изменения в сумме резерва под обесценение дебиторской задолженности в течении года составили:

	2016	2015
Остаток на 1 января	(10 432 860)	(7 310 523)
Начисление резерва по сомнительным долгам за период	(1 699 258)	(5 266 976)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва по безнадежной задолженности	1 150 097	99 176
Выбытие резерва в связи с исключением дочерней компании	—	1 490 117
Уменьшение резерва, вызванное изменениями в оценках	392 065	555 346
Остаток на 31 декабря	(10 589 956)	(10 432 860)

Группа использует счета резервов для отражения убытков от обесценения торговой дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

(г) Генеральное соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

Группа может заключать соглашения о закупках и продажах с одними и теми же контрагентами в обычных условиях ведения бизнеса. Соответствующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности не всегда отвечают критериям для взаимозачета в отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что Группа может не иметь в текущий момент юридически исполнимого права на зачет признанных сумм, поскольку право на зачет может иметь юридическую силу только при наступлении определенных событий в будущем. В частности, в соответствии с гражданско-правовыми нормами, действующими в России, обязательство может быть урегулировано зачетом однородного требования, срок которого наступил либо не указан или определен моментом востребования.

В следующей таблице представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

	31 декабря 2016		31 декабря 2015	
	Торговая и прочая		Торговая и прочая	
	дебиторская задолженность	кредиторская задолженность	дебиторская задолженность	кредиторская задолженность
Валовые суммы	8 808 064	8 840 355	9 091 862	6 609 960
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(952 966)	—	(3 397 458)	—
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	6 201 720	6 201 720	5 321 765	5 321 765
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении	1 653 378	2 638 635	372 639	1 288 195
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	406 100	406 100	242 872	242 872
Итого нетто-сумма	1 247 278	2 232 535	129 767	1 045 323

(д) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Группа отслеживает риск недостатка денежных средств посредством планирования наличия текущих ликвидных средств. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Этот подход используется для анализа дат оплаты, относящихся к финансовым активам и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей, но исключая влияние соглашений о зачете:

31 декабря 2016

	Балансо- вая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Кредиты и займы	7 393 665	10 719 773	5 707 956	2 414 095	2 597 722	—	—	—
Биржевые облигации	1 350 000	2 106 333	175 500	175 500	175 500	175 981	1 403 852	—
Векселя	1 962 764	1 962 764	1 962 764	—	—	—	—	—
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9 207 716	9 826 283	8 743 093	2 890	1 510	—	2 192	1 076 598
Итого	19 914 145	24 615 153	16 589 313	2 592 485	2 774 732	175 981	1 406 044	1 076 598

31 декабря 2015

	Балансо- вая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Кредиты и займы	7 415 649	8 482 518	3 830 157	2 554 319	2 098 042	—	—	—
Векселя	1 964 076	1 964 076	1 964 076	—	—	—	—	—
Обязательства по финансовой аренде	7 910	9 026	9 026	—	—	—	—	—
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 711 591	6 317 310	5 240 712	—	—	—	—	1 076 598
Итого	15 099 226	16 772 930	11 043 971	2 554 319	2 098 042	—	—	1 076 598

Суммы дебиторской и кредиторской задолженностей по расчетам с ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 787 319 тыс. руб., описанные в Примечании 10, не участвуют в суммах, отраженных в кредитном риске и риске ликвидности. По данным суммам компания не ожидает, что должны произойти притоки или оттоки денежных средств.

(е) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют, ставок процента и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

(i) Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что изменения курсов валют окажут негативное влияние на финансовые результаты Группы.

Группа в основном осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Большинство хозяйственных операций Группы выражены в рублях. Следовательно, влияние изменения курсов валют на доходы и расходы Группы незначительно.

(ii) Процентный риск

Группа привлекает заемные средства в основном с фиксированными ставками процента и, как следствие, подвержена риску изменения этих ставок в ограниченной степени.

Руководство Группы не придерживается каких-либо формально установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Однако при принятии решений о заимствованиях руководство Группы отдает предпочтение кредитам и займам с фиксированными ставками. При этом в кредитных договорах, заключаемых Группой, как правило, отсутствуют запретительные комиссии банков-кредиторов за досрочное погашение долга по инициативе заемщика, что предоставляет Группе дополнительную гибкость при оптимизации процентных ставок в текущих экономических условиях.

Процентные ставки по долгосрочным и краткосрочным заимствованиям в большинстве случаев являются фиксированными, они раскрыты в Примечании 17. У Группы нет существенных процентных активов. В настоящее время руководство не осуществляет отдельной программы мер, направленных на решение проблем, связанных с непредсказуемостью финансовых рынков, и минимизацию потенциального отрицательного влияния на финансовые результаты деятельности Группы.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированными ставками

Группа не учитывает какие-либо финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на показатели прибыли или убытка.

(ж) Справедливая стоимость

Руководство определило, что справедливая стоимость денежных средств и краткосрочных депозитов, торговой дебиторской и кредиторской задолженности и прочих краткосрочных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости на отчетную дату, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

(з) Управление капиталом

Руководство проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем показатель прибыли на капитал, который определяется Группой как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на совокупный капитал.

Руководство стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала (гарантии безопасного развития бизнеса и т. д.).

В течение отчетного года не произошло никаких изменений в подходах Группы к управлению капиталом.

Компания и ее дочерние предприятия обязаны выполнять законодательно установленные требования к достаточности капитала, согласно которым стоимость их чистых активов, определенная в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер акционерного капитала.

29. Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, находящиеся в собственности местных органов власти, на условиях операционной аренды. Кроме этого, Группа также арендует нежилую недвижимость и транспортные средства.

Договоры аренды были заключены в предыдущие периоды в отношении участков земли, на которых расположены линии электропередач, оборудование для передачи электроэнергии и прочие активы. Изначально срок аренды составляет от 1 до 49 лет с возможностью продления по истечении срока. Арендные ставки регулярно пересматриваются в соответствии с рыночными условиями.

По условиям договоров право собственности не переходит к арендатору, и арендодатель сохраняет контроль за использованием земли. Группа определила, что все риски и выгоды, вытекающие из права собственности на землю, несет арендодатель, поэтому данная аренда была классифицирована как операционная.

Платежи по договорам операционной аренды подлежат уплате в следующем порядке:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Менее 1 года	500 313	467 141
От 1 до 5 лет	358 918	401 829
Свыше 5 лет	397 150	522 635
Итого	1 256 381	1 391 605

За текущий период расходы по операционной аренде, отраженные в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составили 661 473 тыс. руб. (2015 год – 642 123 тыс. руб.).

30. Принятые на себя обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2016 года у Группы имелись неисполненные обязательства по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств на сумму 1 201 697 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 1 109 538 тыс. руб.).

31. Условные обязательства**(а) Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе становления, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны. Группа не осуществляла полного страхования производственных мощностей, страхования на случай остановки производства и страхования

ответственности перед третьими лицами за ущерб имуществу или окружающей среде, причиненный в результате аварий на производственных объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор пока Группа не приобретет соответствующих страховых полисов, существует риск того, что повреждение или утрата некоторых активов может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

(б) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

(в) Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не ведется никаких судебных разбирательств и не существует никаких неурегулированных исков, окончательное решение по которым могло бы оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Группы.

(г) Окружающая среда

Группа и компании, на базе которых она сформирована, осуществляли деятельность в области передачи электроэнергии в Российской Федерации в течение многих лет. Нормативно-правовая база по охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов постоянно пересматриваются. Группа регулярно проводит оценку своих обязательств по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы считает, что существенные обязательства по возмещению экологического ущерба у Группы отсутствуют.

32. Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г. материнским предприятием Компании является ПАО «Россети». Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ПАО «Россети».

Большинство операций Группы осуществляется с дочерними компаниями ПАО «Россети» и другими организациями, находящимися под государственным контролем.

(б) Операции с материнской компанией и предприятиями, находящимися под контролем материнской компании, и остатки по расчетам

Ниже приводятся данные по операциям с материнской компанией и ее дочерними предприятиями:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Выручка		
<i>Операции с предприятиями, находящимися под контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	6 500 495	6 973 866
Услуги аренды	6 377	6 483
Прочая выручка	165 780	93 794
Прочие доходы	25 462	—
Процентный доход по займам выданным	30 558	25 004
Расходы		
<i>Операции с материнской компанией</i>		
Управленческие услуги	76 525	76 525
Услуги по техническому надзору	17 727	15 366
<i>Операции с предприятиями, находящимися под контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	1 586 046	1 273 604
Расходы на закупку электроэнергии для компенсации технологических потерь	3 538 482	3 212 326
Электрическая и тепловая энергия на собственные нужды	110 770	101 423
Покупная электроэнергия для реализации	998	—
Прочие расходы	146 738	76 649
Процентные расходы	118 759	—

Все остатки по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение 12 месяцев после отчетной даты. Обеспечение по данным остаткам отсутствует.

Ниже приводятся остатки по расчетам с материнской компанией и ее дочерними предприятиями:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 418 970	2 620 415
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(2 302 284)	(2 019 734)
Займы выданные	419 789	314 505
Биржевые облигации	1 350 000	—
Векселя и займы полученные	2 025 328	1 994 076
Авансы полученные	1	31 312
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 102 375	4 480 684
Дисконтирование торговой кредиторской задолженности	(629 586)	(685 655)
Прочие резервы	305	36 483

Выручка от операций со связанными сторонами по передаче электроэнергии и присоединению к электрическим сетям определяется на основе тарифов, утвержденных правительством; выручка от прочих операций со связанными сторонами определяется с учетом текущих рыночных цен.

(в) Операции с компаниями, связанными с государством, не входящими в Группу

В процессе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет сделки с другими предприятиями, связанными с государством. Цены на электрическую и тепловую энергию определяются на основе тарифов, устанавливаемых Федеральной антимонопольной службой и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Выручка от предприятий, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., составляет 7% от общей выручки (2015 год – 6%), в том числе 6% (2015 год – 6%) составляет выручка от транспортировки электроэнергии.

Расходы по транспортировке электроэнергии от предприятий, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., составили 1% от общих расходов по транспортировке электроэнергии (2015 год – 1%).

(г) Операции с членами руководства и их близкими родственниками

Группа определяет членов Советов Директоров, Правлений и высших менеджеров Группы как ключевых руководящих сотрудников.

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

Вознаграждения и компенсации, выплачиваемые членам Совета директоров и руководителям высшего звена за выполнение ими в полном объеме своих должностных обязанностей, включают заработную плату согласно условиям трудовых договоров, льготы в неденежной форме, премиальные выплаты по результатам деятельности за период, отраженным в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, и страховые взносы на социальное обеспечение.

Группа не совершает никаких операций с ключевым управленческим персоналом и их близкими родственниками за исключением следующих выплат:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Зарплата и премии, включая социальные взносы	70 633	33 584
(Доходы)/расходы на персонал, относящиеся к пенсионным планам	814	(266)
Процентные расходы, относящиеся к обязательствам по долгосрочным вознаграждениям работникам	200	388
Переоценка обязательств по долгосрочным вознаграждениям работникам, отраженная в прочем совокупном доходе	(15)	(1 252)

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на персонал (Примечание 25).

Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, а также прочих выплат по окончании трудовой деятельности, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 3 102 тыс. руб. (2015 год: 2 104 тыс. руб.).

33. События после отчетной даты

9 января 2017 года Группа погасила задолженность перед ПАО «Россети» в общей сумме 1 571 млн. руб., в том числе по векселю 1 541 млн. руб. и по договору займа в сумме 30 млн. руб.

14 февраля 2017 года Группа заключила новое кредитное соглашение с Банком «ВБРР» (АО) с лимитом 500 млн. руб.

7 марта 2017 Группе был выставлен акт по итогам выездной налоговой проверки по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты налогов и сборов за 2013-2014 гг., предполагающий доначисление сумм налогов, пеней на общую сумму 141 млн. руб. Группа не согласна с претензиями налоговых органов и готовит возражения на данный акт. Группа оценивает вероятность уплаты начисленных сумм как низкую.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Реализация в ПАО «МРСК Северного Кавказа» Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации

Оrientиры и задачи стратегического развития	Единица измерения	Целевой ориентир	Факт 2016 года	Что для этого сделано	Планируемые мероприятия по достижению стратегических целей
а) повышение надежности и качества энергоснабжения до уровня, соответствующего запросу потребителей, в том числе:					
повышение качества обслуживания потребителей (в том числе снижение количества этапов, необходимых для технологического присоединения к электрическим сетям)	штук этапов	к 2016 году с 6 до 5	5	Разработан интерактивный сервис, а именно подача заявки на технологическим ПАО «МРСК Северного Кавказа» посредством корпоративного сайта	Внедрение в опытную эксплуатацию автоматизированной системы управления технологическим присоединением потребителей электроэнергии к сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» и управляемых Обществ на типовой платформе «1С: Предприятие 8. Энергетика. Управление распределительной сетевой компанией».
б) увеличение безопасности энергоснабжения, в том числе снижение общего количества несчастных случаев, включая неучтенные несчастные случаи;	штук несчастных случаев	Не установлен	0	Выполняется комплекс мероприятий, направленный на снижение травматизма	Выполнение комплекса мероприятий, направленных на снижение травматизма
в) повышение эффективности электросетевого комплекса, в том числе:					
повышение загрузки мощностей	в процентах от установленной мощности трансформаторов по всем уровням напряжения за вычетом обязательного резервирования	Не установлен	36% (увеличение на 11% от плана)	Заклучены договоры на технологическое присоединение	Присоединение новых потребителей
снижение удельных инвестиционных расходов на 30% относительно уровня 2012 года (в рублях на физическую единицу (км, МВА))	%	≥ 30 к 2017 году (в рублях на физическую единицу (км, МВА))	Эффект от применения методики в 2016 году составил 18,5 млн руб. без НДС, или 29%	При реализации инвестиционной программы была применена Методика снижения инвестиционных затрат относительно 2012 года, принятая в 2013 году	Применение указанной Методики
снижение операционных расходов с учетом инфляции в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования	руб.	на 15% к 2017 года относительно уровня 2012 года	Расходы снижены на 987 486 тыс. руб. (22,44%) относительно уровня 2012 года	См. подраздел Годового отчета «Программа управления эффективностью»	См. подраздел Годового отчета «Программа управления эффективностью»
снижение величины потерь	млн кВт-ч, %	к 2017 году на 11% по отношению к уровню 2012 года	За 2016 год потери составили 16,16%, в сопоставимых условиях 2012 года потери 13,45% (снижение на 85 млн кВт-ч, что составляет 5,38% от потерь электроэнергии 2012 года)	В рамках программы снижения потерь электроэнергии	В рамках программы снижения потерь электроэнергии
г) снижение количества территориальных сетевых организаций	%	В соответствии со Стратегией: на 50% относительно уровня 2012 года, на 50% к 2030 года относительно уровня 2017 года	По сравнению с 2012 годом количество ТСО снижено на 22%	С 2016 года вступили в силу Критерии отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориально-сетевым организациям, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»	1. Реализация Программы консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2015-2017 годы. 2. Лишение статуса ТСО, не соответствующих критериям.

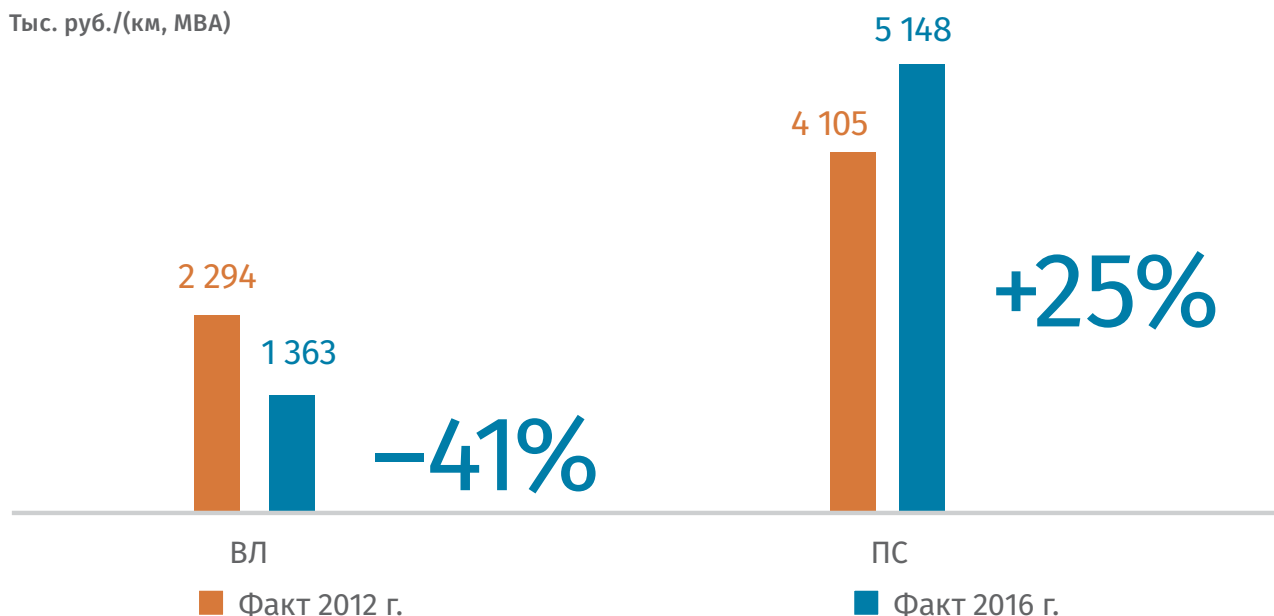
ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Данные о фактическом эффекте от применения методики планирования снижения инвестиционных затрат

Снижение удельных показателей стоимости строительства объектов, введенных в эксплуатацию в 2016 году

Наименование	Факт 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА)	Факт 2016 года				
		Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА)	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА)	Снижение по отношению к 2012 году, %
ВЛ	2 294	3,16	5 791	1 836	1 363	-41%
ВЛ 35 кВ (СН1)	4 216	0,02	83	5 520	4 097	-3%
ВЛ 1-20 кВ (СН2)	1 361	3,14	5 709	1 818	1 349	-1%
КЛ	2 969					
ПС	4 105	6,3	43 696	6 936	5 148	+25%
ПС, уровень входящего напряжения 35 кВ СН1	4 734	6,3	43 696	6 936	5 148	+9%

Тыс. руб./ (км, МВА)



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Отчёт данных по максимальной разрешенной мощности потребителей, присоединенных к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа»

Наименование филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа»		Классификация потребителей	Количество точек присоединения (поставки), шт.				Количество точек присоединения (поставки) зафиксированных в подписанных Актах технологического присоединения				Количество точек присоединения (поставки) зафиксированных в подписанных актах разграничения балансовых принадлежностей (АРБП)				Зафиксированная максимальная мощность Актах технологического присоединения или АРБП				Процент исполнения, %
			0,4 кВ	6-20 кВ	35кВ и выше	Итого	0,4 кВ	6-20 кВ	35кВ и выше	Итого	0,4 кВ	6-20 кВ	35кВ и выше	Итого	0,4 кВ	6-20 кВ	35кВ и выше	Итого	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19=(10+14)/6*100	
ПАО «МРСК Северного Кавказа»		ВСЕГО по МРСК:	6517	587	2	7106	6517	583	2	7102	6517	583	2	7102	55861,85	469195,54	30130	555 187,39	200
Итого по ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Физические лица	4630	49	0	4679	4630	49	0	4679	4630,00	49,00	0,00	4679	37124,54	4377,5	0	41 502,04	100	
	Юридические лица менее 670 кВт	1887	487	0	2374	1887	487	0	2374	1887,00	487,00	0,00	2374	18737,31	55460,46	0	74 197,77	100	
	Юридические лица не менее 670 кВт	0	34	2	36	0	34	2	36	0,00	34,00	2,00	36	0	367158,68	30130	397 288,68	100	
	Территориальные сетевые организации	0	17	0	17	0	13	0	13	0,00	13,00	0,00	13	0	42198,9	0	42 198,90	0	
Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Севкавказэнерго»	Физические лица	735	5	0	740,00	735	5	0	740	735	5	0	740	5873	49	0	5 922,00	100	
	Юридические лица менее 670 кВт	164	34	0	198,00	164	34	0	198	164	34	0	198	1221,1	3900,4	0,0	5 121,50	100	
	Юридические лица не менее 670 кВт	0	3	0	3,00	0	3	0	3	0	3	0	3	0,0	4150,0	0,0	4 150,00	100	
	Территориальные сетевые организации	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,00	0	
Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго»	Физические лица	882	0	0	882,00	882	0	0	882	882	0	0	882	3791,1	0,0	0,0	3 791,07	100	
	Юридические лица менее 670 кВт	277	109	0	386,00	277	109	0	386	277	109	0	386	2970,37	13974,7	0	16 945,07	100	
	Юридические лица не менее 670 кВт	0	4	0	4,00	0	4	0	4	0	4	0	4	0	10715	0	10 715,00	100	
	Территориальные сетевые организации	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	
Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Карачаево- Черкесскэнерго»	Физические лица	784	14	0	798	784	14	0	798	784	14	0	798	3963	163	0	4 126,00	100	
	Юридические лица менее 670 кВт	308	104	0	412	308	104	0	412	308	104	0	412	3410	5167	0	8 577,00	100	
	Юридические лица не менее 670 кВт	0	2	0	2	0	2	0	2	0	2	0	2	0	317800	0	317 800,00	100	
	Территориальные сетевые организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,00	0	
Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	Физические лица	1849	25	0	1874,00	1849	25	0	1874	1849	25	0	1874	14247,0	2761,0	0,0	17 008,00	100	
	Юридические лица менее 670 кВт	687	151	0	838,00	687	151	0	838	687	151	0	838	7919,4	14476,7	0,0	22 396,10	100	
	Юридические лица не менее 670 кВт	0	12	7	19,00	0	12	7	19	0	12	7	19	0,0	29000,0	152500,0	181500,00	100	
	Территориальные сетевые организации	0	6	0	6,00	0	6	0	6	0	6	0	6	0,0	18446,0	0,0	18 446,00	0	
Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго»	Физические лица	332	0	0	33 2,00	332	0	0	332	332	0	0	332	2971,8	0,0	0,0	2 971,80	100	
	Юридические лица менее 670 кВт	305	109	0	414,00	305	109	0	414	305	109	0	414	4023,1	9008,3	0	13 031,40	100	
	Юридические лица не менее 670 кВт	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	
	Территориальные сетевые организации	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Отчет о совершенных ПАО «МРСК Северного Кавказа» в 2016 году сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Перечень совершенных в 2016 году сделок, в совершении которых имела заинтересованность

1. Договор купли-продажи имущества между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Ингушэнерго» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 04.03.2016 № 228)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: АО «Ингушэнерго» – Продавец, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Покупатель

Предмет Договора: Продавец передает, а Покупатель оплачивает и принимает в собственность имущество согласно приложению к договору (Приложения № 1, 2 к решению Совета директоров)

Цена Договора: Цена приобретаемого Покупателем имущества составляет 13 655 646 (Тринадцать миллионов шестьсот пятьдесят пять тысяч шестьсот сорок шесть) рублей 99 копеек, включая НДС 18% – 2 083 064 (Два миллиона восемьдесят три тысячи шестьдесят четыре) рубля 80 копеек и определена в соответствии с отчетом независимого оценщика ЗАО «РОССИЙСКАЯ ОЦЕНКА» № 16 ОБ 021 ГДС.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по Договору

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Ингушэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; член Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.Н. Мангаров, являющийся членом Совета директоров АО «Ингушэнерго»; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, В.В. Куюмчев, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Ингушэнерго».

2. Лицензионный договор на передачу неисключительных прав на программы для ЭВМ между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 15.03.2016 № 230)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: АО «Управление ВОЛС-ВЛ» – Сублицензиар, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Сублицензиат

Предмет Договора: Сублицензиар передает, а Сублицензиат оплачивает и принимает неисключительные права на использование Программ для ЭВМ согласно приложению к Договору (Приложение № 4 к решению Совета директоров)

Цена Договора: Цена приобретаемого Покупателем имущества составляет 3 679 130 (Три миллиона шестьсот семьдесят девять тысяч сто тридцать) рублей. НДС не облагается в соответствии с п. 2 ст.149 НК РФ

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по договору. Права на программы для ЭВМ по договору передаются на три года с 24.02.2016 по 23.02.2019

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

3. Договор аренды имущества между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Чеченэнерго» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 15.03.2016 № 230)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Арендодатель, АО «Чеченэнерго» – Арендатор

Предмет Договора: Арендодатель обязуется передать Арендатору во временное владение и пользование имущество согласно приложениям № 1-4 к Договору (Приложения № 7-10 к решению Совета директоров), а Арендатор обязуется принять от Арендодателя указанное имущество, временно владеть и пользоваться им, а также уплачивать арендную плату в соответствии с условиями Договора

Цена Договора: Арендная плата за календарный месяц временного владения и пользования имуществом по Договору устанавливается сторонами в размере 4 303 654 (Четыре миллиона триста три тысячи шестьсот пятьдесят четыре) рубля 25 копеек, в том числе НДС (18%) – 656 489 (Шестьсот пятьдесят шесть тысяч четыреста восемьдесят девять) рублей 63 копейки

Срок действия Договора: Имущество предоставляется в аренду сроком до 01.07.2016. Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2016

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Чеченэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» С.А. Архипов, являющийся членом Совета директоров АО «Чеченэнерго»; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, В.В. Куюмчев, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Чеченэнерго».

4. Договор оказания услуг по организации и проведению Межрегиональных соревнований профессионального мастерства персонала по ремонту и обслуживанию подстанционного оборудования и кабельных сетей между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и ПАО «Ленэнерго» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 15.03.2016 № 230)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: Исполнитель – ПАО «Ленэнерго», Заказчик – ПАО «МРСК Северного Кавказа»

Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне ПАО «Ленэнерго» в поселке Терволово Гатчинского муниципального района Ленинградской области с 25 по 29 июля 2016 года в соответствии с Положением, Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Сущность услуги, оказываемой Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по обслуживанию и ремонту подстанционного оборудования и кабельных сетей, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ПАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повышение инвестиционной привлекательности активов ПАО «Россети» и его ДЗО

Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 2 320 000 (Два миллиона триста двадцать тысяч рублей) 00 копеек, в том числе НДС 18% – 353 898 рублей (Триста пятьдесят три тысячи восемьсот девяносто восемь рублей) 31 копейка (Приложение № 17 к решению Совета директоров)

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения сторонами своих обязательств

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

5. Дополнительное соглашение к договору коммерческого представительства Собственника объектов электроэнергетики для целей заключения и исполнения договоров размещения волоконно-оптических линий связи на объектах электросетевого хозяйства территориальной распределительной сети между Обществом и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 13.04.2016 № 234)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – «Доверитель», АО «Управление ВОЛС-ВЛ» – «Поверенный».

Предмет Договора:

1. Дополнить Договор пунктами 3.1.2.2-3.1.2.3 в следующей редакции:

«3.1.2.2. технические условия на размещение средств (сооружений) связи на объектах электроэнергетики (типовая форма технических условий приведена в Приложении № 13 к настоящему Договору)» (Приложение № 6 к решению Совета директоров);

«3.1.2.3. технические условия на проведение работ по строительству (и эксплуатации) волоконно-оптических линий связи в охранных зонах объектов электросетевого хозяйства (типовая форма технических условий приведена в Приложении № 16 к настоящему Договору)» (Приложение № 7 к решению Совета директоров).

2. Изложить пункт 3.1.3 Договора в следующей редакции:

«3.1.3. заключать с Пользователями объектов электроэнергетики и в установленном Договором объеме исполнять перечисленные ниже договоры (соглашения); вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в случаях и в порядке, предусмотренными этими договорами (соглашениями); подписывать акты, протоколы, справки и иные документы во исполнение указанных договоров (соглашений)»;

3. Изложить пункт 3.1.3.1. Договора в следующей редакции:

«3.1.3.1. договоры о предоставлении доступа к инфраструктуре (типовая форма договора приведена в Приложении № 7 к настоящему Договору)» (Приложение № 8 к решению Совета директоров).

4. Дополнить Договор пунктом 3.1.3.4 в следующей редакции:

«3.1.3.4. договоры размещения средств (сооружений) связи на объектах электроэнергетики (типовая форма договора приведена в Приложении № 14 к настоящему Договору)» (Приложение № 9 к решению Совета директоров).

Цена Договора: Цена Договора коммерческого представительства составляет 5% от стоимости каждого договора, заключенного в рамках исполнения Договора коммерческого представительства

Срок действия Договора: Договор коммерческого представительства заключен на неопределенный срок.

Договор коммерческого представительства может быть прекращен вследствие отмены поручения Доверителем либо отказа

Поверенного. В этом случае сторона, отказывающаяся от Договора коммерческого представительства, обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме не позднее чем за 90 дней до предполагаемой даты прекращения Договора коммерческого представительства.

Договор коммерческого представительства может быть изменен и (или) дополнен Доверителем в одностороннем внесудебном порядке в части внесения изменений и (или) дополнений в типовые формы договоров, соглашений, технических условий, предусмотренных Договором коммерческого представительства. В этом случае Доверитель обязан уведомить об этом Поверенного в письменной форме не менее чем за 30 (тридцать) дней до вступления в силу указанных изменений (дополнений).

Иные условия, признаваемые Сторонами существенными:

Поверенный обязан не заключать договоров, аналогичных заключенному Договору коммерческого представительства, с другими доверителями (принципалами), которые должны исполняться на территории, полностью или частично совпадающей с территорией, указанной в Договоре коммерческого представительства.

Доверитель обязан не заключать договоров, аналогичных заключенному Договору коммерческого представительства, с другими поверенными (агентами), действующими на Территории действия договора, а также воздерживаться от осуществления на этой территории самостоятельной деятельности, аналогичной деятельности, составляющей предмет настоящего Договора коммерческого представительства.

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

6. Договор купли-продажи между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Дагестанская сетевая компания» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 28.04.2016 № 239)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: АО «Дагестанская сетевая компания» – Продавец, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Покупатель

Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить следующие транспортные средства (далее – ТС):

- автомобиль легковой NISSAN ALMERA CLASSIC, идентификационный номер (VIN) – KNMCSHLSMDP894707, год изготовления ТС – 2012, модель, № двигателя – не установлено, шасси (рама) № отсутствует, кузов (кабина, прицеп) № – KNMCSHLSMDP894707, цвет – БЕЛЫЙ, паспорт транспортного средства 77 TX 960747, выдан ЦЕНТРАЛЬНОЙ АКЦИЗНОЙ ТАМОЖНЕЙ 29.05.2012 г., организация-изготовитель ТС (страна): РЕНО САМСУНГ МОТОРС КО. (КОРЕЯ).
- автомобиль легковой HYUNDAI SOLARIS, идентификационный номер (VIN) – Z94CT41DABR070108, год изготовления ТС – 2011, модель, № двигателя – не установлено, шасси (рама) № отсутствует, кузов (кабина, прицеп) № – Z94CT41DABR070108, цвет – БЕЛЫЙ, паспорт транспортного средства 26 HP 803255, выдан РЭО ОГИБДД ОМВД РОССИИ ПО Г. ЕССЕНТУКИ 06.07.2013 г., организация-изготовитель ТС (страна): ЗАО «АВТО» (РОССИЯ)

Цена Договора: Стоимость NISSAN ALMERA CLASSIC составляет 250 000 (Двести пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18% – 45 000 (Сорок пять тысяч) рублей 00 копеек. Стоимость HYUNDAI SOLARIS составляет 290 000 (Двести девяносто тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18% – 52 200 (Пятьдесят две тысячи двести) рублей 00 копеек. Общая стоимость ТС составляет 637 200 (Шестьсот тридцать семь тысяч двести) рублей 00 копеек, включая НДС 18% – 97 200 (Девяносто семь тысяч двести) рублей 00 копеек

Срок действия Договора: Договор считается заключенным и вступает в законную силу с момента подписания Сторонами и действует до полного исполнения принятых на себя обязательств.

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Дагестанская сетевая компания» и владеющее более 20% акций АО «Дагестанская сетевая компания»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, В.В. Куюмчев, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Дагестанская сетевая компания», члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, являющиеся членами Совета директоров АО «Дагестанская сетевая компания».

7. Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и ПАО «МРСК Юга» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 28.04.2016 № 239)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Юга» – Заказчик, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Подрядчик

Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» с использованием материалов Заказчика в соответствии с перечнем объектов (Приложение № 3 к Договору, Приложение № 2 к решению Совета директоров) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в локальных сметных расчетах (Приложения № 1, 1.1 – 1.3 к Договору, Приложения № 3-6 к решению Совета директоров)

Цена Договора: Стоимость работ по Договору определяется договорной ценой, которая на момент подписания Договора определена сметной документацией (Приложения № 1, 1.1-1.3 к Договору, Приложения № 3-6 к решению Совета директоров), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к Договору, Приложение № 7 к решению Совета директоров) и составляет 544 971 (Пятьсот сорок четыре тысячи девятьсот семьдесят один) рубль 15 копеек, в том числе НДС 18% – 83 131 (Восемьдесят три тысячи сто тридцать один) рубль 19 копеек

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, фактически сложившиеся с 18 декабря 2014 года, и действует до полного надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

8. Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и ПАО «МРСК Юга» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 28.04.2016 № 239)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Юга» – Заказчик, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Подрядчик

Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной

стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» с использованием материалов Заказчика в соответствии с перечнем объектов (Приложение № 3 к Договору, Приложение № 8 к решению Совета директоров) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в локальных сметных расчетах (Приложения № 1, 1.1 – 1.4 к Договору, Приложения № 9-13 к решению Совета директоров)

Цена Договора: Стоимость работ по Договору определяется договорной ценой, которая на момент подписания Договора определена сметной документацией (Приложения № 1, 1.1-1.4 к Договору, Приложения № 9-13 к решению Совета директоров), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к Договору, Приложение № 14 к решению Совета директоров) и составляет 372 285 (Триста семьдесят две тысячи двести восемьдесят пять) рублей 93 копейки, в том числе НДС 18% – 56 789 (Пятьдесят шесть тысяч семьсот восемьдесят девять) рублей 38 копеек

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, фактически сложившиеся с 24 сентября 2014 года, и действует до полного надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

9. Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и ПАО «МРСК Юга» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 28.04.2016 № 239)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Юга» – Заказчик, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Подрядчик

Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» с использованием материалов Заказчика в соответствии с перечнем объектов (Приложение № 3 к Договору, Приложение № 15 к решению Совета директоров) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в локальных сметных расчетах (Приложения № 1, 1.1 – 1.19 к Договору, Приложения № 16-35 к решению Совета директоров)

Цена Договора: Стоимость работ по Договору определяется договорной ценой, которая на момент подписания Договора определена сметной документацией (Приложения № 1, 1.1-1.19 к Договору, Приложения № 16-35 к решению Совета директоров), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к Договору, Приложение № 36 к решению Совета директоров) и составляет 458 658 (Четыреста пятьдесят восемь тысяч шестьсот пятьдесят восемь) рублей 47 копеек, в том числе НДС 18% – 69 964 (Шестьдесят девять тысяч девятьсот шестьдесят четыре) рубля 85 копеек

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, фактически сложившиеся с 30 марта 2015 года, и действует до полного надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

10. Соглашение о перемене лиц в обязательстве по лицензионному договору № 407/2015 от 23.10.2015 между ПАО «МРСК Северного Кавказа», АО «Ингушэнерго» и ООО «ТОПС Консалтинг» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 28.04.2016 № 239)

Существенные условия сделки:

Стороны Соглашения: ООО «ТОПС Консалтинг» – Лицензиар, АО «Ингушэнерго» – Лицензиат, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Новый лицензиат

Предмет Соглашения: Лицензиат передает, а Новый лицензиат принимает все права и обязательства по Лицензионному договору № 407/2015 от 23.10.2015 года (далее – Договор), в том числе:

- право пользования программами для ЭВМ согласно Приложению № 1 к Соглашению (Приложение № 38 к решению Совета директоров);
- обязанность оплатить вознаграждение за права пользования согласно Приложению № 1 к Соглашению (Приложение № 38 к решению Совета директоров).

Лицензиат обязуется передать Новому лицензиату в течение 1 месяца с момента подписания Сторонами Соглашения оригиналы Договора (со всеми приложениями и дополнительными соглашениями к нему) и первичных бухгалтерских документов по Акту сдачи-приемки документов (Приложение № 2 к Соглашению, Приложение № 39 к решению Совета директоров)

Цена Соглашения: Новый лицензиат обязуется оплатить в пользу Лицензиара вознаграждение за использование программ для ЭВМ в размере 416 228 (Четыреста шестнадцать тысяч двести двадцать восемь) рублей 40 копеек (не облагается НДС в соответствии с пп. 26 п.2. ст. 149 НК РФ), а также стоимость услуг доступа к услугам интернациональной технической поддержки программного обеспечения EMC Documentum (ENHANCED SOFTWARE SUPPORT) в размере 112 964 (Сто двенадцать тысяч девятьсот шестьдесят четыре) рубля 39 копеек, в том числе НДС 18% – 17 231 (Семнадцать тысяч двести тридцать один) рубль 86 копеек в соответствии с Приложением № 2 к Соглашению (Приложение № 39 к решению Совета директоров)

Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 30.10.2015. Соглашение действует до исполнения обязательств Сторонами по Договору в полном объеме

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Ингушэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; член Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.Н. Мангаров, являющийся членом Совета директоров АО «Ингушэнерго»; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, В.В. Куюмчев, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Ингушэнерго».

11. Дополнительное соглашение № 1к договору № 24/2015-02 от 15.04.2015 между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и ООО «АйТи Энерджи Сервис» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 03.06.2016 № 246)

Существенные условия сделки:

Стороны Соглашения: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Заказчик, ООО «АйТи Энерджи Сервис» – Исполнитель

Предмет Соглашения: Изложить п. 3.1. Договора в следующей редакции:

«Общая стоимость услуг составляет 11 920 183 (Одиннадцать миллионов девятьсот двадцать тысяч сто восемьдесят три) рубля 00 копеек, в том числе НДС 18% – 1 818 333 (Один миллион

восемьсот восемнадцать тысяч триста тридцать три) рубля 00 копеек».

Изложить Приложение № 4 к Договору в редакции Приложения № 2 к Соглашению (Приложение № 1 к решению Совета директоров).

Изложить п. 11.1. Договора в следующей редакции:

«Условия договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 16.02.2015, и действуют в течение 15 (пятнадцати) месяцев»

Цена Соглашения: Общая стоимость услуг составляет 11 920 183 (Одиннадцать миллионов девятьсот двадцать тысяч сто восемьдесят три) рубля 00 копеек, в том числе НДС 18% – 1 818 333 (Один миллион восемьсот восемнадцать тысяч триста тридцать три) рубля 00 копеек

Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует до момента окончания срока действия Договора

Заинтересованные лица: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

12. Договор на оказание услуг по сопровождению нормативно-справочной информации между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 03.06.2016 № 246)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: АО «Управление ВОЛС-ВЛ» – Исполнитель, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Заказчик

Предмет Договора:

1. Исполнитель обязуется оказать услуги по сопровождению нормативно-справочной информации для нужд Общества в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к Договору, Приложение № 2 к решению Совета директоров), а Заказчик обязуется их принять и оплатить.
2. Состав услуг, этапы их оказания, отчетные документы по этапам приведены в Приложении № 2 к Договору (Приложение № 3 к решению Совета директоров).
3. Услуги по Договору оказываются удаленно.

Цена Договора: Стоимость Договора не превышает 22 195 127 (Двадцать два миллиона сто девяносто пять тысяч сто двадцать семь) рублей 20 копеек, в том числе НДС 18% – 3 385 697 (Три миллиона триста восемьдесят пять тысяч шестьсот девяносто семь) рублей 37 копеек

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 1 марта 2016 года, и действует до исполнения Сторонами своих обязательств по Договору

Заинтересованные лица: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

13. Договор купли-продажи приборов учета между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и ПАО «Каббалкэнерго» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 09.06.2016 № 247)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «Каббалкэнерго» – Продавец, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Покупатель

Предмет Договора:

1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель надлежащим образом принять и оплатить следующую продукцию:

Наименование продукции	Тип, марка	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед.
(в т.ч. НДС), руб.	Стоимость всего			
(в т.ч. НДС), руб.				
Прибор учета электроэнергии	СЕ 101 S6 145 производства			
АО «Энергомера»	шт.	3000	748,00	2 244 000,00

2. Качество и комплектность поставляемой продукции по Договору должны соответствовать техническим условиям завода-изготовителя.

Цена Договора: Общая стоимость поставляемой по Договору продукции составляет 2 244 000 (Два миллиона двести сорок четыре тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 342 305 (Триста сорок две тысячи триста пять) рублей 08 копеек. Указанная стоимость определена с учетом стоимости транспортировки.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Каббалкэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; член Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» А.В. Раков, являющийся членом Совета директоров АО «Каббалкэнерго»; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, В.В. Куюмчев, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Каббалкэнерго».

14. Договор купли-продажи приборов учета между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Карачаево-Черкесскэнерго» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 09.06.2016 № 247)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: АО «Карачаево-Черкесскэнерго» – Продавец, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Покупатель

Предмет Договора:

1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель надлежащим образом принять и оплатить следующую продукцию:

Наименование продукции	Тип, марка	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед. (в т.ч. НДС), руб.	Стоимость всего (в т.ч. НДС), руб.
Прибор учета электроэнергии	СЕ 101 S6 145 производства АО «Энергомера»	шт.	3000	748,00	2 244 000,00

2. Качество и комплектность поставляемой продукции по Договору должны соответствовать техническим условиям завода-изготовителя.

Цена Договора: Общая стоимость поставляемой по Договору продукции составляет 2 244 000 (Два миллиона двести сорок четыре тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 342 305 (Триста сорок две тысячи триста пять) рублей 08 копеек. Указанная стоимость определена с учетом стоимости транспортировки.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

АО «Карачаево-Черкесскэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, В.В. Куюмчев, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Карачаево-Черкесскэнерго».

15. Договор купли-продажи приборов учета между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и ПАО «Севкавказэнерго» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 09.06.2016 № 247)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «Севкавказэнерго» – Продавец, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Покупатель

Предмет Договора:

1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель надлежащим образом принять и оплатить следующую продукцию:

Наименование продукции	Тип, марка	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед. (в т.ч. НДС), руб.	Стоимость всего (в т.ч. НДС), руб.
Прибор учета электроэнергии	СЕ 101 S6 145 производства АО «Энергомера»	шт.	5865	748,00	4 387 020,00

2. Качество и комплектность поставляемой продукции по Договору должны соответствовать техническим условиям завода-изготовителя.

Цена Договора: Общая стоимость поставляемой по Договору продукции составляет 4 387 020 (Четыре миллиона триста восемьдесят семь тысяч двадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 669 206 (Шестьсот шестьдесят девять тысяч двести шесть) рублей 44 копейки. Указанная стоимость определена с учетом стоимости транспортировки.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Севкавказэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» А.И. Павлов, Ю.Н. Мангаров, являющиеся членами Совета директоров АО «Севкавказэнерго»; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, В.В. Куюмчев, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Севкавказэнерго».

16. Рамочный договор хранения между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Чеченэнерго» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 09.06.2016 № 247)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Поклажедатель, АО «Чеченэнерго» – Хранитель

Предмет Договора:

1. Договор устанавливает общие условия хранения товарно-материальных ценностей (далее ТМЦ), переданных Хранителю Поклажедателем на основании акта приема-передачи ТМЦ (Приложение № 2 к Договору, Приложение № 12 к решению Совета директоров), и возврата этих ТМЦ в сохранности на основании акта о возврате ТМЦ, сданных на хранение, (Приложение № 3 к Договору, Приложение № 13 к решению Совета директоров), которые будут применяться в случае со-

гласования Сторонами заявок на хранение, предоставляемых Поклаждателем Хранителю (Приложение № 1 к Договору, Приложение № 14 к решению Совета директоров), и/или фактического предоставления услуг по хранению ТМЦ в течение срока действия Договора.

2. Договор не налагает на Поклаждателя обязательства выдавать Хранителю заявки на хранение и не налагает обязательства на Хранителя предоставлять услуги по хранению ТМЦ Поклаждателя до согласования Сторонами соответствующей заявки на хранение

Цена Договора: Общая сумма Договора составляет 110 000 (Сто десять тысяч рублей) рублей 00 копеек, включая НДС (18%) 16 779 (Шестнадцать тысяч семьсот семьдесят девять) рублей 66 копеек

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2017 года

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Чеченэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» С.А. Архипов, являющийся членом Совета директоров АО «Чеченэнерго»; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, В.В. Куюмчев, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Чеченэнерго».

17. Рамочный договор хранения между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Дагестанская сетевая компания» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 09.06.2016 № 247)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Поклаждатель, АО «Дагестанская сетевая компания» – Хранитель

Предмет Договора: 1. Договор устанавливает общие условия хранения товарно-материальных ценностей (далее ТМЦ), переданных Хранителю Поклаждателем на основании акта приема-передачи ТМЦ (Приложение № 2 к Договору, Приложение № 15 к решению Совета директоров), и возврата этих ТМЦ в сохранности на основании акта о возврате ТМЦ, сданных на хранение, (Приложение № 3 к Договору, Приложение № 16 к решению Совета директоров), которые будут применяться в случае согласования Сторонами заявок на хранение, предоставляемых Поклаждателем Хранителю (Приложение № 1 к Договору, Приложение № 17 к решению Совета директоров), и/или фактического предоставления услуг по хранению ТМЦ в течение срока действия Договора.

2. Договор не налагает на Поклаждателя обязательства выдавать Хранителю заявки на хранение и не налагает обязательства на Хранителя предоставлять услуги по хранению ТМЦ Поклаждателя до согласования Сторонами соответствующей заявки на хранение

Цена Договора: Общая сумма Договора составляет 155 000 (Сто пятьдесят пять тысяч рублей) рублей 00 копеек, включая НДС (18%) 23 644 (Двадцать три тысячи шестьсот сорок четыре) рубля 07 копеек

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2017 года

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Дагестанская сетевая компания» и владеющее более 20% акций АО «Дагестанская сетевая компания»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, В.В. Куюмчев, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Дагестанская сетевая

компания», члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, являющиеся членами Совета директоров АО «Дагестанская сетевая компания».

18. Одобрение взаимосвязанных сделок (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 20.06.2016 № 250)

Существенные условия сделки:

Стороны Договоров: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Займодавец, АО «Чеченэнерго» – Заемщик

Предмет и цены Договоров:

1. Займодавец передает Заемщику денежные средства в сумме, не превышающей 218 080 000 (двести восемнадцать миллионов восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек (далее – Сумма займа), на строительство подстанции 110/10 кВ «Черноречье-110», а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу полученную Сумму займа и, кроме этого, уплатить Займодавцу проценты, предусмотренные Договором займа.

С момента получения Заемщиком от Займодавца денежных средств до момента исполнения Заемщиком своих обязательств по Договору займа на Сумму займа, фактически полученную Заемщиком, начисляются проценты исходя из фиксированной ставки в размере не более 13,6% годовых

2. Займодавец передает Заемщику денежные средства в сумме, не превышающей 147 920 000 (Сто сорок семь миллионов девятьсот двадцать тысяч) рублей 00 копеек (далее – Сумма займа) на строительство подстанции 110/10 кВ «Гудермес-Сити», а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу полученную Сумму займа и, кроме этого, уплатить Займодавцу проценты, предусмотренные Договором займа.

С момента получения Заемщиком от Займодавца денежных средств до момента исполнения Заемщиком своих обязательств по Договору займа на Сумму займа, фактически полученную Заемщиком, начисляются проценты исходя из фиксированной ставки в размере 13,6% годовых

Сроки действия Договоров:

1. Договор займа действует с момента подписания до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.

Окончательный срок погашения Займа по Договору и по каждому из траншей - не позднее 31.12.2016

2. Договор займа действует с момента подписания до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.

Окончательный срок погашения Займа по Договору и по каждому из траншей - не позднее 31.12.2016

Дополнительные условия Договоров:

1. Заем выдается одним или несколькими траншами, без ограничения числа траншей, со сроком каждого транша не более 6 месяцев со дня предоставления транша. Транши по Договору займа могут быть выданы не позднее 31.12.2016. Общая сумма задолженности по траншам (без учета задолженности по начисленным процентам) по Договору займа не может превышать Сумму Займа.

Транши по договору Займа предоставляются по согласованию сторон.

Заемщик обязуется погасить Заем по Договору и по каждому из траншей за счет средств от дополнительной эмиссии акций Заемщика или иных источников – не позднее 31.12.2016

2. Заем выдается одним или несколькими траншами, без ограничения числа траншей, со сроком каждого транша не более 6 месяцев со дня предоставления транша. Транши по Договору займа могут быть выданы не позднее 31.12.2016. Общая сумма задолженности по траншам (без учета задолженности по начисленным процентам) по Договору займа не может превышать Сумму Займа.

Транши по договору Займа предоставляются по согласованию сторон.

Заемщик обязуется погасить Заем по Договору и по каждому из траншей за счет средств от дополнительной эмиссии акций Заемщика или иных источников - не позднее 31.12.2016

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Чеченэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» С.А. Архипов, являющийся членом Совета директоров АО «Чеченэнерго»; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Чеченэнерго», член Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» В.В. Шувалов, являющийся членом Совета директоров АО «Чеченэнерго».

19. Договор оказания услуг по организации казначейской функции между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и ПАО «Россети» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 22.07.2016 № 254)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «Россети», ПАО «МРСК Северного Кавказа»

Предмет Договора: Оказание услуг по организации казначейской функции между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Северного Кавказа»

Цена Договора: Определить стоимость услуг ПАО «Россети» по договору оказания услуг по организации казначейской функции, заключаемому между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Северного Кавказа» (далее - Договор) в размере в соответствии с Приложением № 12 к решению Совета директоров

(Стоимость услуг ПАО «Россети» по договору оказания услуг по организации казначейской функции, заключаемому между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Северного Кавказа», за один расчетный период составляет 369 130 (Триста шестьдесят девять тысяч сто тридцать) рублей 05 копеек, кроме того НДС (18%) в размере 66 443 (Шестьдесят шесть тысяч четыреста сорок три) рубля 41 копейка)

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует до 31.12.2018

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», является стороной в сделке.

20. Договор уступки прав требований между Обществом и ПАО «Россети» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 15.08.2016 № 257)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: Цедент – ПАО «Россети», Цессионарий – ПАО «МРСК Северного Кавказа»

Предмет Договора: Цедент уступает, а Цессионарий принимает право требовать от ОАО «Дагэнерго» (далее – «Должник») исполнения денежного обязательства, возникшего из договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора от 24.01.2014 № ЦТН/16-14, заключенного между Должником и ПАО «Россети» - далее «Требование».

Размер уступаемого по Договору Требования к Должнику составляет 8 222 779 (Восемь миллионов двести двадцать две тысячи семьсот семьдесят девять) рублей 44 копейки

Цена Договора: В счет оплаты уступаемых прав (требований) Цессионарий в срок до 31.12.2016 производит оплату в сумме 8 222 779 (Восемь миллионов двести двадцать две тысячи семьсот семьдесят девять) рублей 44 копейки на расчетный счет Цедента, указанный в реквизитах Договора

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору

Заинтересованные лица: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», является стороной в сделке.

21. Договор купли-продажи между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Дагестанская сетевая компания» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 15.08.2016 № 257)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Продавец, АО «Дагестанская сетевая компания» – Покупатель

Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель надлежащим образом принять и оплатить продукцию, количество, ассортимент и стоимость которой согласовываются полномочными представителями сторон в спецификации, которая является неотъемлемой частью Договора (Приложение № 1 к Договору, Приложение № 6 к решению Совета директоров)

Качество и комплектность поставляемой продукции по Договору должны соответствовать техническим условиям завода-изготовителя

Цена Договора: Общая стоимость передаваемой по Договору продукции составляет 40 883 472 (Сорок миллионов восемьсот восемьдесят три тысячи четыреста семьдесят два) рубля 19 копеек, в том числе НДС (18%) 6 236 461 (Шесть миллионов двести тридцать шесть тысяч четыреста шестьдесят один) рубль 86 копеек

Срок действия Договора: Договор вступает в силу со дня подписания договора и действует до полного исполнения Сторонами обязательств

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Дагестанская сетевая компания» и владеющее более 20% акций АО «Дагестанская сетевая компания»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Дагестанская сетевая компания», член Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» К.Б. Аликов, являющийся членом Совета директоров АО «Дагестанская сетевая компания».

22. Договор безвозмездного пользования имуществом между Обществом и АО «Чеченэнерго» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 18.08.2016 № 258)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Ссудодатель, АО «Чеченэнерго» – Ссудополучатель

Предмет Договора: Ссудодатель обязуется передать Ссудополучателю в безвозмездное пользование имущество согласно Приложениям № 1-9 к Договору (Приложения № 1-9 к решению Совета директоров), а Ссудополучатель обязуется принять от Ссудодателя указанное Имущество

Срок действия Договора: Имущество предоставляется в безвозмездное пользование сроком до 31.12.2016.

Договор распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие:

- в отношении имущества, указанного в Приложениях № 1-4 к Договору (Приложения № 1-4 к решению Совета директоров), с 01.01.2016;

- в отношении имущества, указанного в Приложениях № 5-7 к Договору (Приложения № 5-7 к решению Совета директоров), с 10.02.2016;
- в отношении имущества, указанного в Приложениях № 8-9 к Договору (Приложения № 8-9 к решению Совета директоров), с 10.03.2016.

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Чеченэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» С.А. Архипов, являющийся членом Совета директоров АО «Чеченэнерго»; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Чеченэнерго»; член Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» В.В. Шувалов, являющийся членом Совета директоров АО «Чеченэнерго».

23. Договор на оказание услуг по строительному контролю между Обществом и АО «НИИЦ МРСК» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 18.08.2016 № 258)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Заказчик, АО «НИИЦ МРСК» – Исполнитель

Предмет Договора: Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение № 1 к Договору, Приложение № 11 к решению Совета директоров) оказать комплекс услуг Строительного контроля (комплекс мероприятий, проводимый в процессе строительства, реконструкции объектов капитального строительства, по проверке соответствия выполняемых работ проектной и рабочей документации, требованиям технических регламентов, результатам инженерных изысканий, требованиям градостроительного плана земельного участка) на Объекте/Объектах (далее – Услуги), а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги

Цена Договора: Предельная общая стоимость услуг по Договору составляет 5 106 569 (Пять миллионов сто шесть тысяч пятьсот шестьдесят девять) рублей 96 копеек, в том числе НДС 18% – 778 968 (Семьсот семьдесят восемь тысяч девятьсот шестьдесят восемь) рублей 30 копеек

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания Договора и действует до даты утверждения последнего Акта приемки законченного строительством объекта (КС-14), указанной в Приложении № 10 (Приложение № 12 к решению Совета директоров), согласно календарному плану договора между Заказчиком и Строительным подрядчиком, а в части взятых Сторонами на себя обязательств – до полного их исполнения

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

24. Дополнительное соглашение № 1 к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Дагэnergосеть» от 08.02.2011 № 11/2011 (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 14.09.2016 № 260)

Существенные условия сделки:

Стороны Соглашения: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Управляющая организация, ОАО «Дагэnergосеть» – Общество

Предмет и цена Соглашения: Определить, что стоимость договора о передаче полномочий единоличного исполнительного

органа ОАО «Дагэnergосеть» от 08.02.2011 № 11/2011 (далее – Договор) с учетом дополнительного соглашения № 1 к Договору, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 5 642 694 (Пять миллионов шестьсот сорок две тысячи шестьсот девяносто четыре) рубля 83 копейки, кроме того НДС 18% – 1 015 685 (Один миллион пятнадцать тысяч шестьсот восемьдесят пять) рублей 07 копеек

Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа ОАО «Дагэnergосеть» и владеющее более 20% акций ОАО «Дагэnergосеть»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации ОАО «Дагэnergосеть», члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, являющиеся членами Совета директоров ОАО «Дагэnergосеть».

25. Дополнительное соглашение № 1 к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «Ингушэнерго» от 21.08.2015 № 276/2015 (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 14.09.2016 № 260)

Существенные условия сделки:

Стороны Соглашения: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Управляющая организация, АО «Ингушэнерго» – Общество

Предмет и цена Соглашения: Определить, что стоимость договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «Ингушэнерго» от 21.08.2015 № 276/2015 (далее – Договор) с учетом дополнительного соглашения № 1 к Договору, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 2 461 887 (Два миллиона четыреста шестьдесят одна тысяча восемьсот восемьдесят семь) рублей 68 копеек, кроме того НДС 18% – 443 139 (Четыреста сорок три тысячи сто тридцать девять) рублей 78 копеек

Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Ингушэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Ингушэнерго».

26. Дополнительное соглашение № 2 к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «Чеченэнерго» от 03.08.2009 № 326/2009 (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 14.09.2016 № 260)

Существенные условия сделки:

Стороны Соглашения: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Управляющая организация, АО «Чеченэнерго» – Общество

Предмет и цена Соглашения: Определить, что стоимость договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «Чеченэнерго» от 03.08.2009 № 326/2009 (далее – Договор) с учетом дополнительного соглашения № 1 к Договору, являющегося сделкой, в совершении которой имеется

заинтересованность, составляет 65 008 494 (Шестьдесят пять миллионов восемь тысяч четыреста девяносто четыре) рубля 61 копейка, кроме того НДС 18% - 11 701 529 (Одиннадцать миллионов семьсот одна тысяча пятьсот двадцать девять) рублей 03 копейки

Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Чеченэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» С.А. Архипов, являющийся членом Совета директоров АО «Чеченэнерго»; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Чеченэнерго»; член Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» В.В. Шувалов, являющийся членом Совета директоров АО «Чеченэнерго».

27. Договор на оказание услуг между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 14.09.2016 № 260)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: АО «Управление ВОЛС-ВЛ» – Исполнитель, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Заказчик

Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Услуги по развитию системы управления производственными активами (системы УПА), в т.ч. выполнение работ по автоматизации процессов УПА с одновременной интеграцией Систем УПА ПАО «МРСК Северного Кавказа» с подсистемой УПА АССО Россети для нужд ПАО «МРСК Северного Кавказа» в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 2 к Договору, Приложение № 5 к решению Совета директоров), а Заказчик обязуется их принять и оплатить.

Состав Услуг, этапы их оказания, отчетные документы по этапам приведены в Приложении № 1 к Договору (Приложение № 6 к решению Совета директоров). Услуги по Договору оказываются удаленно

Цена Договора: Стоимость Договора составляет 7 240 000 (Семь миллионов двести сорок тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 1 104 406 (Один миллион сто четыре тысячи четыреста шесть) рублей 78 копеек

Сроки оказания услуг по Договору: Услуги оказываются в течение 18 (восемнадцати) месяцев с даты заключения Договора в соответствии с этапами, предусмотренными Приложением № 1 к Договору (Приложение № 6 к решению Совета директоров).

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до исполнения Сторонами своих обязательств по Договору

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

28. Соглашение о реструктуризации долга по договору аренды имущества от 12.05.2015 № 116/2015 между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Дагестанская сетевая компания» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 23.09.2016 № 262)

Существенные условия сделки:

Стороны Соглашения: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Кредитор, АО «Дагестанская сетевая компания» – Должник

Предмет Соглашения:

1. Предметом соглашения является реструктуризация задолженности Должника перед Кредитором, образовавшейся на основании договора аренды имущества от 12.05.2015 № 116/2015 (далее – Договор).
2. Реструктуризации подлежит задолженность по Договору за период с 01.07.2015 до 30.04.2016 в сумме 552 194 305 (Пятьсот пятьдесят два миллиона сто девяносто четыре тысячи триста пять) рублей 00 копеек (далее – Основной долг).
3. За пользование денежными средствами Должник обязуется уплатить Кредитору проценты, начисляемые на сумму Основного долга (далее – Проценты). Процентная ставка устанавливается в размере 11% годовых. Расчет суммы Процентов, начисленных на сумму Основного долга, приводится в Приложении 1, являющемся неотъемлемой частью Соглашения (Приложение № 1 к решению Совета директоров).

Срок Соглашения:

В отношении Должника применяется следующий вариант реструктуризации задолженности: отсрочка оплаты Основного долга и Процентов, начисленных в соответствии с Приложением 1 к Соглашению, и их погашение в следующем порядке:

- в срок до 31.01.2018 (включительно) – 185 000 000 (Сто восемьдесят пять миллионов) рублей;
- в срок до 28.02.2018 (включительно) – 185 000 000 (Сто восемьдесят пять миллионов) рублей;
- в срок до 31.03.2018 (включительно) – 182 194 305 (Сто восемьдесят два миллиона сто девяносто четыре тысячи триста пять) рублей и 90 948 014 (Девяносто миллионов девятьсот сорок восемь тысяч четырнадцать) рублей 80 коп.

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Дагестанская сетевая компания» и владеющее более 20% акций АО «Дагестанская сетевая компания»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Дагестанская сетевая компания», член Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» К.Б. Аликов, являющийся членом Совета директоров АО «Дагестанская сетевая компания».

29. Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды имущества от 12.05.2015 № 116/2015 между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Дагестанская сетевая компания» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 10.10.2016 № 263)

Существенные условия сделки:

Стороны Соглашения: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Арендодатель, АО «Дагестанская сетевая компания» – Арендатор

Предмет Соглашения: Одобрить дополнительное соглашение № 2 к договору аренды имущества от 12.05.2015 № 116/2015 между Обществом и АО «Дагестанская сетевая компания», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных условиях в соответствии с Приложением № 5 к решению Совета директоров

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Дагестанская сетевая компания» и владеющее более 20% акций АО «Дагестанская сетевая компания»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Дагестанская сетевая компания», член Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» К.Б. Аликов, являющийся членом Совета директоров АО «Дагестанская сетевая компания».

директоров АО «Дагестанская сетевая компания».

30. Договор на оказание услуг между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 11.11.2016 № 266)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: АО «Управление ВОЛС-ВЛ» – Оператор, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Клиент

Предмет Договора: Оператор обязуется оказывать Клиенту услуги по организации и предоставлению каналов связи и/или услуги связи по передаче данных с организацией виртуальных частных сетей (далее – Услуги), а Клиент обязуется принимать и оплачивать оказываемые ему Услуги в соответствии с условиями Договора. Состав и перечень Услуг, а также дополнительные права и обязанности Сторон, определяются дополнительными соглашениями и бланками заказов на предоставление Услуг к данным дополнительным соглашениям.

Соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими дополнительного соглашения к Договору. В том случае, когда дополнительное соглашение предусматривает подписание к нему бланка заказа, соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими бланка заказа к такому дополнительному соглашению

Цена Договора: Предельная стоимость Договора составляет 18 010 681 (Восемнадцать миллионов десять тысяч шестьсот восемьдесят один) рубль 44 копейки, в т.ч. НДС (18%) 2 747 392 (Два миллиона семьсот сорок семь тысяч триста девяносто два) рубля 08 копеек

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует в течение трех лет с момента вступления в силу Договора.

Сроки оказания услуг по Договору:

Срок оказания Услуг будет указан в дополнительных соглашениях и/или в бланках заказов на предоставление услуг по Договору.

Срок оказания Услуг, указанный в дополнительном соглашении (соответствующем бланке заказа на предоставление Услуг), будет автоматически продлеваться на каждый последующий год в рамках срока действия Договора до тех пор, пока Клиент или Оператор письменно не уведомит другую Сторону о прекращении очередного годовичного срока оказания Услуг за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты прекращения оказания Услуг

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке.

31. Договор займа между Обществом и ПАО «Россети» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 13.12.2016 № 271)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «Россети» – Займодавец, ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Заемщик

Предмет Договора: Займодавец предоставляет Заемщику в заем денежные средства в сумме, не превышающей 600 000 000 (Шестьсот миллионов) рублей 00 копеек (далее – Сумма займа), а Заемщик обязуется возратить Займодавцу полученную Сумму займа и, кроме этого, уплатить Займодавцу проценты, предусмотренные Договором займа.

С момента получения Заемщиком от Займодавца денежных средств до момента исполнения Заемщиком своих обязательств по Договору займа на Сумму займа, фактически полученную Заемщиком, начисляются проценты по ставке в размере 12,5%

(Двенадцать целых пять десятых) процентов годовых.

Сумма займа (с учетом процентов, начисленных за весь срок пользования займом) не может составлять 2 и более процентов балансовой стоимости активов Заемщика

Срок действия Договора займа:

Договор займа действует с момента подписания до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору займа.

Окончательный срок погашения Займа по Договору займа и по каждому из траншей – не позднее 31.12.2017.

Срок предоставления займа:

Заем предоставляется на срок до 31.12.2017 (включительно).

Целевое назначение займа:

Осуществление мероприятий, необходимых для исполнения ремонтной и инвестиционной программ в течение ОЗП 2016-2017 гг. в соответствии с согласованными с профильными заместителями Генерального директора ПАО «Россети» перечнем(-нями) договоров, текущих налоговых платежей, а также погашения доначисленных налоговых обязательств за 2011-2012 гг., исполнение обязательств Заемщика по кредитам и займам.

Дополнительные условия:

Заем выдается по согласованию Сторон одним или несколькими траншами, без ограничения числа траншей, со сроком погашения каждого транша не позднее 31.12.2017. Общая сумма задолженности по траншам (без учета задолженности по начисленным процентам) по Договору займа не может превышать Сумму займа.

Заемщик обязуется вернуть фактически полученную Сумму займа и проценты за пользование заемными средствами в срок не позднее 31.12.2017 (единой суммой либо частями по согласованию с Займодавцем).

При возврате займа сначала погашаются проценты, а затем Сумма займа, если Сторонами не будет согласован иной порядок.

Заемщик имеет право на досрочное погашение займа

Заинтересованное лицо: ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», является стороной в сделке.

32. Договор возмездной уступки права пользования и владения программным комплексом «Стек-Энерго», «Стек-ЖКХ» между Обществом, АО «Ингушэнерго» и ООО Фирма «Стек-спорт» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 22.12.2016 № 273)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Цессионарий, АО «Ингушэнерго» – Цедент, ООО Фирма «СТЕК-Спорт» – Правообладатель

Предмет Договора: Цедент уступает, а Цессионарий принимает в полном объеме неисключительное право пользования и владения Программным обеспечением по лицензионным договорам, заключенным между Цедентом и Правообладателем:

«Стек-Энерго»:

- № 14357/ПЭ от 23.09.2014;
- № 14248/ПЭ от 09.06.2014;

в конфигурации «Расчеты с абонентами-физическими лицами», «Расчеты с абонентами-юридическими лицами», «Работа с должниками-физическими лицами», «Работа с должниками-юридическими лицами», «Касса», «Личный кабинет абонента-физического лица», Модуль «SMS-Сервис», «Документооборот», версия на платформе SQL на 122 (Сто двадцать два) Автоматизированных рабочих места (далее «АРМ») для работы в двух базах данных без ограничения лицевого счетов.

«Стек-ЖКХ»:

- № 15209/ПК от 01.06.2015;

в конфигурации «Расчеты с абонентами-физическими лицами» версия на платформе SQL на 5 (Пять) Автоматизированных рабочих мест (далее «АРМ») для работы в одной базе данных без ограничения лицевого счета

Цена Договора: Стоимость Договора составляет 218 730 (Двести восемнадцать тысяч семьсот тридцать) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18%.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты оплаты Цессии задолженности перед Правообладателем и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по договору

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Ингушэнерго»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Ингушэнерго».

33. Дополнительное соглашение к договору аренды имущества от 12.05.2015 № 116/2015 между ПАО «МРСК Северного Кавказа» и АО «Дагестанская сетевая компания» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 29.12.2016 № 274)

Существенные условия сделки:

Стороны Соглашения: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Арендодатель, АО «Дагестанская сетевая компания» – Арендатор

Предмет Договора: Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды имущества от 12.05.2015 № 116/2015 между Обществом и АО «Дагестанская сетевая компания», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на условиях в соответствии с Приложением № 5 к решению Совета директоров

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Дагестанская сетевая компания» и владеющее более 20% акций АО «Дагестанская сетевая компания»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Дагестанская сетевая компания», член Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» К.Б. Аликов, являющийся членом Совета директоров АО «Дагестанская сетевая компания».

34. Договор аренды имущества между Обществом и АО «Дагестанская сетевая компания» (одобрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», протокол от 09.01.2017 № 275)

Существенные условия сделки:

Стороны Договора: ПАО «МРСК Северного Кавказа» – Арендодатель, АО «Дагестанская сетевая компания» – Арендатор

Предмет Договора: Арендодатель обязуется предоставить во временное владение и пользование, а Арендатор принять, оплатить пользование и своевременно возвратить Имущество, указанное в Приложении 1 к Договору (Приложение № 2 к решению Совета директоров).

Срок аренды имущества: Имущество предоставляется в аренду с 01.01.2017 сроком на 3 года.

В случае если Арендатор продолжает пользоваться имуществом после истечения срока действия Договора, при отсутствии возражений со стороны Арендодателя, Договор считается пролонгированным на неопределенный срок.

Арендная плата: Размер ежемесячной арендной платы за использование Имущества, определен соглашением Сторон и содержится в Приложении 2 к Договору (Приложение № 3 к решению Совета директоров)

(итого арендная плата, без НДС – 3 796,56 тыс. руб.)

Внесение арендной платы производится за каждый месяц до 27 числа месяца, следующего за отчетным, пропорционально общей сумме арендной платы по Договору, исходя из количества дней фактической аренды в отчетном месяце

Заинтересованные лица: ПАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа АО «Дагестанская сетевая компания» и владеющее более 20% акций АО «Дагестанская сетевая компания»; ПАО «Россети», имеющее более 20% голосующих акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», аффилированное лицо которого является стороной в сделке; члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев, Б.Х. Мисиров, М.Х. Медалиев, В.В. Шувалов, А.В. Чернов, И.В. Тхакахова, К.Б. Аликов, занимающие должности в коллегиальном исполнительном органе управляющей организации АО «Дагестанская сетевая компания», член Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа» К.Б. Аликов, являющийся членом Совета директоров АО «Дагестанская сетевая компания».

Генеральный директор

ПАО «МРСК Северного Кавказа» Ю.В. Зайцев

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

Отчет о соблюдении ПАО «МРСК Северного Кавказа» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления[1] был рассмотрен Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» на заседании 10 мая 2017 года, протокол № 295.

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления на 10 мая 2017 года.



Соблюдается

Частично
соблюдается

Не соблюдается

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав				
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом			
1.1.1.	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	- В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. - Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «Горячая линия», электронная почта или форум в Интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания акционеров, прошедшего в отчетный период.		
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	- Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. - В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. - Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.		
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	- В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. - Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетном периоде, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. - Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.		
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	- В отчетном периоде акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. - В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.		

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
1.1.5.	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.		
1.1.6.	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.		Не все кандидаты в органы управления и контроля Общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. Тем не менее, акционеры могут задавать любые вопросы тем кандидатам, которые присутствуют на Общем собрании акционеров. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением Общих собраний акционеров, не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в связи с отсутствием в Обществе технической возможности для осуществления подобных действий. При этом Общество принимает достаточные меры для ознакомления всех акционеров с материалами по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров (материалы по вопросам повестки дня доступны для ознакомления, в том числе, и на официальном Интернет-сайте Общества), а также обеспечивает доступ всех желающих лиц в помещение, в котором проходит Общее собрание акционеров. Кроме того, акционеры вправе отправить электронное письмо Корпоративному секретарю Общества (контактная информация размещена на официальном сайте) и задать свой вопрос. Общество планирует пересмотреть практику по мере необходимости.
1.2. Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов				
1.2.1.	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В Обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.		Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» утверждено Положение о дивидендной политике, в котором не учтены консолидированные показатели финансовой отчетности. Источником для выплаты дивидендов служит чистая прибыль, определяемая по данным индивидуальной бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Размер дивидендов по акциям Общества определяется исходя из финансового положения Общества по формуле, указанной в Положении о дивидендной политике. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.
1.2.2.	Обществу не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.		
1.2.3.	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.		

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
1.2.4.	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.		Во внутренних документах Общества прямо не установлены указанные механизмы. Действующая редакция Устава утверждена в 2015 году. Общество планомерно работает над поэтапным внедрением рекомендаций Кодекса в практику корпоративного управления. При этом Обществом проводится регулярная целенаправленная работа по выявлению аффилированных лиц и лиц, которые заинтересованы в совершении каждой конкретной сделки Общества.
1.3. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества				
1.3.1.	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделял надлежащее внимание.		
1.3.2.	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квaziказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.		
1.4. Акционерам должны быть обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций				
1.4.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.		
II. Совет директоров общества				
2.1. Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества, осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции				
2.1.1.	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.		В Уставе Общества не закреплены полномочия по определению условий договоров в отношении членов коллегиального исполнительного органа – Правления. Указанные полномочия закреплены в Положении о Правлении Общества. В течение отчетного периода Советом директоров рассматривались отчеты отдельных членов коллегиального исполнительного органа – Правления – о выполнении стратегии Общества в составе информации, включенной в годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, отчет об исполнении бизнес-плана, включающего инвестиционную программу. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.
2.1.2.	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.		

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	- Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. - Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.		
2.1.4.	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	- В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. - В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).		
2.1.5.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	- Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. - Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.		
2.1.6.	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	- Совет директоров утвердил положение об информационной политике. - В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.		В ПАО «МРСК Северного Кавказа» действует Положение об информационной политике, утвержденное Советом директоров в 2013 году. Указанное Положение утверждено до принятия Кодекса, тем не менее, при реализации информационной политики Общество стремится следовать принципам и рекомендациям Кодекса. За реализацию информационной политики назначены ответственные лица. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере внесения изменений в нормативные правовые акты в данной области.
2.1.7.	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.		Совет директоров регулярно в течение отчетного периода принимал участие в формировании системы корпоративного управления Общества (утверждал количественный и персональный состав комитетов Совета директоров, Председателя и заместителя Председателя Совета директоров, Корпоративного секретаря, состав Правления Общества, рассмотрел отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления по итогам 2015 года), однако не рассматривал и не оценивал существующую практику корпоративного управления Общества.
2.2. Совет директоров подотчетен акционерам общества				
2.2.1.	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	- Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. - Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.		Информация об основных результатах оценки работы совета директоров не была включена в состав годового отчета, поскольку вышеуказанная оценка в отчетном периоде не проводилась. Однако в 2016 году проведена ежегодная внешняя независимая проверка качества управления ПАО «МРСК Северного Кавказа» рейтинговым агентством «Эксперт РА» (RAEX). Анализ проводился по основным факторам: права собственников, органы управления и контроля, информационная прозрачность, корпоративная социальная ответственность, эффективность деятельности и рыночные позиции. Рейтинговое агентство составило мнение о том, в какой степени система качества корпоративного управления способствует соблюдению и защите прав стейкхолдеров. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.2.2.	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	соблюдается	
2.3.	Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров			
2.3.1.	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	- Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает, в том числе, оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. - В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.		Несмотря на то, что в Обществе нет специально утвержденной процедуры оценки эффективности работы Совета директоров и комитет по кадрам и вознаграждениям не проводил какой-либо специальной оценки кандидатов в Совет директоров, в Обществе сложилась практика запроса согласия на выдвижение от кандидатов. В данном документе кандидаты отражают краткую информацию о себе, в т.ч. информацию об образовании и опыте работы. Данная информация включается в состав материалов для акционеров и размещается в официальном сайте в разделе «Акционерам и инвесторам / Корпоративное управление / Материалы к Общим собраниям акционеров». Таким образом, каждый акционер может провести самостоятельную оценку кандидата, за которого он отдает свой голос. Кроме того, после избрания в Совет директоров новоизбранный член Совета директоров заполняет анкету, в которой указывает подробную информацию о себе, в т.ч. об образовании, опыте работы, владении акциями Общества, должностях в других организациях и пр. В Обществе утверждена Антикоррупционная политика, которая также направлена на выявление конфликта интересов.
2.3.2.	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102-107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.		При подготовке к годовому Общему собранию акционеров в отчетном периоде Обществом не были представлены акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной Советом директоров (или его комитетом), а также информация о соответствии кандидата критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102-107 Кодекса. При этом в 2016 году годовым Общим собранием акционеров утвержден состав Совета директоров, сформированный следующим образом: - 7 директоров не входили в предыдущий состав Совета директоров; - 4 директора входили в предыдущий состав Совета директоров. Таким образом, до проведения годового Общего собрания акционеров 2016 года акционерам уже была доступна информация о части кандидатов в Совет директоров (сведения об образовании, возрасте, биографии и т.д.), раскрываемая о них Обществом в рамках информации о действовавшем составе Совета директоров Общества. Кроме того, акционерам была предоставлена информация об основном месте работы каждого из предложенных кандидатов. Указанная информация, по мнению Общества, была достаточной для принятия акционерами обоснованных решений. В случае необходимости получения дополнительной информации акционеры имели возможность направить запрос Корпоративному секретарю. В Обществе не формализована процедура оценки кандидатов в члены Совета директоров.

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.3.3.	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.		Совет директоров, а также комитет по кадрам и вознаграждениям в течение отчетного периода не проводили оценку работы Совета директоров. Анализ проводился только в отношении кандидатов на должности, утверждаемые Советом директоров, а также кандидатов для избрания в состав Правления Общества. Однако в 2016 году проведена ежегодная внешняя независимая проверка качества управления ПАО «МРСК Северного Кавказа» рейтинговым агентством «Эксперт РА» (RAEX). Анализ проводился в том числе по фактору «органы управления и контроля». Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.
2.3.4.	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.		Совет директоров, а также комитет по кадрам и вознаграждениям, в течение отчетного периода не проводили оценку работы Совета директоров. Количественный состав Совета директоров определен Уставом Общества – 11 человек, что, по мнению Общества, достаточно для достижения задач и целей, поставленных перед Советом директоров. Однако в 2016 году проведена ежегодная внешняя независимая проверка качества управления ПАО «МРСК Северного Кавказа» рейтинговым агентством «Эксперт РА» (RAEX). Анализ проводился в том числе по фактору «органы управления и контроля».
2.4. В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров				
2.4.1.	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и доброжелательные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.		
2.4.2.	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде совет директоров (или комитет совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.		Совет директоров и комитет по номинациям совета директоров не составили мнение о независимости кандидатов в совет директоров и не представили акционерам соответствующее заключение. В состав Совета директоров входит один независимый директор. За отчетный период Совет директоров (комитет Совета директоров) не рассматривал его независимость, т.к. в течение отчетного периода не выявлено оснований, по которым член Совета директоров мог стать лицом, связанным с существенным акционером, государством, Обществом или существенным контрагентом Общества, информация о занимаемых им должностях была доступна Обществу и членам Совета директоров. Норма, определяющая необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, прописана в Положении о комитете по аудиту (п. 5.8). По мере необходимости данную норму планируется внести и в другие внутренние документы.

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.4.3.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.		В состав Совета директоров входит один независимый директор, что связано со структурой акционерного капитала Общества. Состав Совета директоров избирается акционерами на годовом Общем собрании акционеров. Общество не может оказать влияния на процесс отбора директоров акционерами и обеспечить избрание необходимого количества независимых директоров. При этом Общество стремится, чтобы кандидатами в состав Совета директоров становились лица, обладающие достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способные выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон.
2.4.4.	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении общественных существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.		В отчетном 2016 году результаты указанной оценки Совету директоров не представлялись. При совершении существенных действий в 2016 году возможный конфликт интересов не выявлен. Независимый директор, как и другие директора, входящие в состав Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа», обязаны предварительно оценивать существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов между их интересами и интересами Общества. В соответствии с Положением о Совете директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» члены Совета директоров должны воздерживаться от действий, которые приведут или могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. При возникновении потенциального конфликта интересов у члена Совета директоров такой член Совета директоров обязан незамедлительно сообщить об этом Совету директоров Общества и в любом случае ставить интересы Общества выше собственных интересов. Такое сообщение должно быть в любом случае сделано до начала обсуждения вопроса, по которому у такого члена Совета директоров имеется конфликт интересов, на заседании Совета директоров.
2.5. Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров				
2.5.1.	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.		Председателем Совета директоров является С.А. Архипов, который не соответствует критериям независимости, указанным в Кодексе. Роль, права и обязанности Председателя Совета директоров определены в Уставе и Положении о Совете директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа». Запланировано внесение изменений в Положение о Совете директоров, в соответствии с которым у независимых директоров будет возможность избрания старшего независимого директора.
2.5.2.	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.		Оценка эффективности работы совета директоров в отчетном периоде не проводилась. Однако в 2016 году проведена ежегодная внешняя независимая проверка качества управления ПАО «МРСК Северного Кавказа» рейтинговым агентством «Эксперт РА» (RAEX). Анализ проводился в том числе по фактору «органы управления и контроля».

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.5.3.	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.		
2.6. Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности				
2.6.1.	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.		Внутренние документы Общества не предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. При этом в соответствии с Положением о Совете директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» в случае наличия конфликта интересов у члена Совета директоров, ему рекомендуется воздерживаться от голосования по вопросам, в отношении которых у него имеется конфликт интересов. Норма, позволяющая членам Совета директоров, являющимся членами Комитета, получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к компетенции Комитета, за счет Общества, прописана в положениях о комитетах Совета директоров. По мере необходимости указанная норма будет внесена в другие соответствующие внутренние документы.
2.6.2.	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.		
2.6.3.	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.		Оценка эффективности работы совета директоров в отчетном периоде не проводилась. Однако в 2016 году проведена ежегодная внешняя независимая проверка качества управления ПАО «МРСК Северного Кавказа» рейтинговым агентством «Эксперт РА» (RAEX). Принятая практика, по мнению Общества, является приемлемой для стабильной и эффективной работы Совета директоров. Общество пересмотрит сложившуюся практику по мере необходимости.
2.6.4.	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.		В Обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров. Однако существует практика введения в должность вновь избранных членов Совета директоров путем предоставления ответов на интересующие вопросы, ознакомления с основными внутренними документами, регулирующими деятельность Общества и его органов управления и контроля. На официальном сайте Общества раскрывается информация об Обществе, ознакомление с которой может дать вновь избранному члену Совета директоров представление об Обществе. Кроме того, член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Корпоративного секретаря. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.7. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров				
2.7.1.	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.		
2.7.2.	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.		
2.7.3.	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.		Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено, что наиболее важные вопросы должны рассматриваться на очных заседаниях Совета директоров. Однако, по сложившейся практике, Общество старается проводить обсуждение наиболее важных вопросов в рамках очных заседаний. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику при внесении изменений в документы Общества.
2.7.4.	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.		
2.8. Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества				
2.8.1.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая, в том числе, задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере, один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.		Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» сформирован Комитет по аудиту, функции которого закреплены в положении о данном Комитете. Комитет по аудиту не состоит из независимых директоров в связи с тем, что в состав Совета директоров входит один независимый директор. Комитет состоит из директоров, чья компетенция наиболее полно отвечает задачам Комитета. В состав Комитета не входят Генеральный директор и члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа». В Положении о Комитете по аудиту содержатся нормы, оговаривающие требования к составу комитета в части количества независимых директоров. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.8.2.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	- Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. - Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. - Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая, в том числе, задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.		Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» сформирован Комитет по кадрам и вознаграждениям, функции которого закреплены в положении о данном комитете. Комитет по кадрам и вознаграждениям не состоит из независимых директоров в связи с тем, что в состав Совета директоров входит один независимый директор. Комитет состоит из директоров, чья компетенция наиболее полно отвечает задачам Комитета. В состав Комитета не входят Генеральный директор и члены Правления ПАО «МРСК Северного Кавказа». Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Общества определены задачи указанного комитета. Однако в силу того, что данная редакция документа была утверждена в 2014 году, она не содержит всех норм, перечисленных в рекомендации. Кроме того, Положение о Корпоративном секретаре Общества, утвержденное Советом директоров в ноябре 2016 года, предусматривает обязанность Корпоративного секретаря ежегодно представлять отчет о своей работе на рассмотрение Комитету по кадрам и вознаграждениям и Совету директоров Общества. Председателем комитета не является независимый директор, однако он не является Председателем Совета директоров. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.
2.8.3.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	- Советом директоров создан комитет по кадрам и вознаграждениям (реализует отдельные задачи комитета по номинациям, указанные в рекомендации 186 Кодекса), большинство членов которого являются независимыми директорами. - Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая, в том числе, задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.		Советом директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» сформирован Комитет по кадрам и вознаграждениям, функции которого закреплены в положении о данном комитете. Однако в силу того, что данная редакция документа была утверждена в 2014 году, она не содержит всех норм, перечисленных в рекомендации. Однако часть функций Комитета соответствует рекомендации 186 Кодекса. В состав Комитета по кадрам и вознаграждениям не входят независимые директора. Для формирования состава Комитета по кадрам и вознаграждениям в надлежащем составе необходимо, чтобы акционерами было предложено и избрано достаточное количество независимых кандидатов, обладающих необходимым опытом и квалификацией, для качественного исполнения функций членов соответствующих Комитетов. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.		В отчетном периоде Совет директоров не рассматривал вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. После того, как Общее собрание акционеров утвердило новый состав Совета директоров, Совет определил количественный и персональный состав комитетов, определенных Советом ранее в качестве необходимых для достижения задач и целей, поставленных перед Советом директоров. В Обществе сформированы комитеты: - Комитет по надежности, - Комитет по стратегии и развитию, - Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям, - Комитет по аудиту, - Комитет по кадрам и вознаграждениям. По мнению Общества, существующий перечень специализированных комитетов при Совете директоров наиболее полно отвечает текущим потребностям Общества. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
2.8.5.	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.		Комитеты Совета директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» не возглавляются независимыми директорами в связи с тем, что в состав Совета директоров входит один независимый директор. Для формирования составов Комитетов в надлежащем составе необходимо, чтобы акционерами было предложено и избрано достаточное количество независимых кандидатов. Комитеты состоят из директоров и экспертов, чья компетенция наиболее полно отвечает задачам комитета. Сасин Н.И., руководитель представительства «ОПОРЫ РОССИИ» в СКФО, являющийся независимым директором, входит в состав Комитета по стратегии и развитию. Кроме того, согласно положениям о комитетах в целях проведения заседания комитета может быть сформирован перечень лиц, не являющихся членами комитетов, приглашаемых принять участие в заседании. Фактически п. 2 критериев исполняется несмотря на то, что норма прямо не зафиксирована во внутренних документах. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.		В 2016 году Совет директоров ПАО «МРСК Северного Кавказа» рассмотрел отчет Комитета по аудиту о проделанной работе, отчеты других комитетов на заседания Совета директоров в отчетном году не рассматривались. При этом прочие комитеты поддерживали тесное взаимодействие с Советом директоров, представляя выработанные рекомендации на его рассмотрение. По мнению Общества, сложившаяся практика является достаточной для эффективной работы Совета директоров и его комитетов. Годовой отчет Общества содержит информацию об итогах деятельности всех созданных в Обществе Комитетов. Общество пересмотрит сложившуюся практику по мере необходимости.
2.9. Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров				
2.9.1.	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.		Оценка эффективности работы Совета директоров в отчетном периоде не проводилась. Однако в 2016 году проведена ежегодная внешняя независимая проверка качества управления ПАО «МРСК Северного Кавказа» рейтинговым агентством «Эксперт РА» (RAEX). Анализ проводился в том числе по фактору «органы управления и контроля». Результаты указанной проверки на заседании Совета директоров не рассматривались.
2.9.2.	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).		Внешняя организация (консультант) для проведения оценки эффективности работы Совета директоров в отчетном периоде не привлекалась. Однако в 2016 году проведена ежегодная внешняя независимая проверка качества управления ПАО «МРСК Северного Кавказа» рейтинговым агентством «Эксперт РА» (RAEX). Анализ проводился в том числе по фактору «органы управления и контроля». С отчетами рейтингового агентства можно ознакомиться на корпоративном сайте ПАО «МРСК Северного Кавказа» http://www.mrsk-sk.ru/ в разделе «Акционерам и инвесторам / Корпоративное управление / Оценка корпоративного управления».

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
3.1.	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров			
3.1.1.	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	- В обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре. - На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.		На сайте Общества в сети Интернет биографическая информация о Корпоративном секретаре представлена только в составе годового отчета. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.
3.1.2.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.		
4.1.	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению			
4.1.1.	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	В обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.		
4.1.2.	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости пересматривает и вносит в нее коррективы.	В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.		
4.1.3.	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.		
4.1.4.	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.		

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
4.2. Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров				
4.2.1.	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.		
4.2.2.	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.		В 2008 году Советом директоров Общества утверждено Положение об опционной программе, Протокол № 30. Фактически опционная программа в Обществе не реализуется. Участие Председателя Совета директоров, членов Совета директоров в Опционной программе менеджеров и количество акций в их опционных договорах определяется решением Совета директоров Общества по предложению Комитета по кадрам и вознаграждениям Общества. Соответствующих предложений от Комитета Общества не поступало, указанные решения Советом директоров не принимались. Общество планирует пересмотреть действующую практику по мере необходимости.
4.2.3.	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.		
4.3. Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата				
4.3.1.	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.		Оценка системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества Советом директоров не проводилась. В Обществе не предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества. Вопросы премирования Генерального директора Общества регламентированы его трудовым договором. Премирование Генерального директора Общества осуществляется строго в соответствии с трудовым договором и на основании приказа. В Обществе отсутствуют факты неправомерного получения премиальных выплат членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками Общества. Общество планирует пересмотреть действующую практику по мере необходимости.

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
4.3.2.	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.		В 2008 году Советом директоров Общества утверждено Положение об опционной программе, Протокол № 30. Фактически опционная программа в Обществе не реализуется (не внедрена). Участие Председателя Совета директоров, членов Совета директоров в Опционной программе менеджеров и количество акций в их опционных договорах определяется решением Совета директоров Общества по предложению Комитета по кадрам и вознаграждениям Общества. Соответствующих предложений от Комитета Общества не поступало, указанные решения Советом директоров не принимались. Действующая система мотивации членов Совета директоров представляется в большей степени отвечающей текущим потребностям Общества. Общество планирует пересмотреть действующую практику по мере необходимости.
4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.		
5.1. В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей				
5.1.1.	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.		
5.1.2.	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.		
5.1.3.	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.		
5.1.4.	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода совет директоров (с предварительным рассмотрением Комитетом по аудиту совета директоров) провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.		

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
5.2. Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита				
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров.		
5.2.2.	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.		
6.1. Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц				
6.1.1.	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.		В ПАО «МРСК Северного Кавказа» действует Положение об информационной политике, утвержденное Советом директоров в 2013 году. Указанное Положение разработано до принятия Кодекса и не учитывает всех его рекомендаций. При реализации информационной политики Общество стремится следовать принципам и рекомендациям Кодекса. Кроме того, в течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением Положения об информационной политике Общества в рамках вопроса о предварительном утверждении годового отчета за 2015 год. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости, а также по мере внесения изменений в нормативные правовые акты в данной области.
6.1.2.	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.		Общество не публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе. Лицом, контролирующим общество, является ПАО «Россети», оператор энергетических сетей в России. При этом меморандум относительно планов контролирующего лица в отношении ПАО «МРСК Северного Кавказа» не публикуется. Являясь неотъемлемой частью энергохолдинга «Россети», ПАО «МРСК Северного Кавказа» следует общей стратегии электросетевого комплекса. Указом Президента РФ от 22.11.2012 № 1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети» предусматривалась разработка стратегии развития ПАО «Россети» и электросетевого комплекса России в целом, указанная стратегия утверждена распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р и по сути заменяет меморандум. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости Подробнее – см. разделы Годового отчета «Стратегия развития и перспективы развития», «Корпоративное управление», а также на корпоративных сайтах ПАО «МРСК Северного Кавказа» http://www.mrsk-sk.ru/ в разделе «Акционерам и инвесторам» и ПАО «Россети» http://www.rosseti.ru/ «О компании / Миссия и стратегия».

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
6.2. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами				
6.2.1.	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг, и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.		В ПАО «МРСК Северного Кавказа» действует Положение об информационной политике, утвержденное Советом директоров в 2013 году. В указанном Положении определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку Общества и стоимость его ценных бумаг, и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. Указанное Положение утверждено до принятия Кодекса и не учитывает всех его рекомендаций. При реализации информационной политики Общество стремится следовать принципам и рекомендациям Кодекса. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости, а также по мере внесения изменений в нормативные правовые акты в данной области. Ценные бумаги Общества не обращаются на иностранных организованных рынках. Иностранные акционеры не владеют существенным количеством акций Общества, однако Общество размещает на корпоративном сайте годовой отчет и консолидированную финансовую отчетность по МСФО на английском языке.
6.2.2.	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.		В годовом отчете Общества не указано заявление исполнительных органов Общества об отсутствии в Обществе сведений о существовании долей владения акциями, превышающих пять процентов, помимо уже раскрытых Обществом. В годовой отчет (в состав информации о структуре акционерного капитала) Общество включает сведения обо всех известных Обществу акционерах с соответствующей долей участия в уставном капитале. На сайте Общества такая информация размещена. Также в годовом отчете и на сайте Общества не указаны сведения о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале общества. Вероятность приобретения такой степени контроля рассматривается Обществом как низкая. Приобретение определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале Общества, в отчетном году не выявлено. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.
6.2.3.	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.		

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
6.3. Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности				
6.3.1.	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.		В ПАО «МРСК Северного Кавказа» действует Положение об информационной политике, утвержденное Советом директоров в 2013 году. Указанное Положение определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров. Указанное Положение утверждено до принятия Кодекса и не учитывает всех его рекомендаций. Тем не менее, при реализации информационной политики Общество стремится следовать принципам и рекомендациям Кодекса. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости, а также по мере внесения изменений в нормативные правовые акты в данной области.
6.3.2.	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.		В ПАО «МРСК Северного Кавказа» действует Положение об информационной политике, утвержденное Советом директоров в 2013 году. В действующем Положении об информационной политике Общества не определены случаи, в которых акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности. Указанное Положение утверждено до принятия Кодекса и не учитывает всех его рекомендаций. Тем не менее, при реализации информационной политики Общество стремится следовать принципам и рекомендациям Кодекса. Порядок передачи конфиденциальной информации Общества третьим лицам регулируется также организационно-распорядительными документами Общества. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости, а также по мере внесения изменений в нормативные правовые акты в данной области.
7.1. Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон				
7.1.1.	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.		Уставом Общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Действующая редакция Устава Общества утверждена решением годового Общего собрания акционеров Общества в 2015 году. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости, а также по мере внесения изменений в нормативные правовые акты в данной области.
7.1.2.	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.		

№ пп	Принцип (принципы) корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при необходимости предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.		Уставом Общества не определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями. Тем не менее, Устав Общества содержит критерии, дополнительные к установленным законодательно, в соответствии с которыми сделки Общества подлежат одобрению Советом директоров. Общество планирует рассмотреть необходимость внесения в Устав Общества соответствующих изменений.
7.2.	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий			
7.2.1.	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.		
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.		Внутренние документы ПАО «МРСК Северного Кавказа» не предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. Перечень оснований, предусмотренный законодательством Российской Федерации, представляется Обществу достаточным. Общество планирует пересмотреть сложившуюся практику по мере необходимости.

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

Участие ПАО «МРСК Северного Кавказа» в коммерческих организациях
(по состоянию на 31 декабря 2016 года) (доля участия 25% и менее)

Наименование организации	Вид вложения	Основные виды деятельности	Уставный капитал, руб.	Доля МРСК Северного Кавказа в уставном капитале организации, %	Доля голосующих акций в собственности МРСК Северного Кавказа, %
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ПАО «РусГидро»)	Акции	Производство электрической энергии	386 255 464 890	0,00004	0,00004
Публичное акционерное общество «Ставропольэнергосбыт» (ПАО «Ставропольэнергосбыт»)	Акции	Покупка и реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности)	5 419 000	0,007	0,0047
Общество с ограниченной ответственностью «Энергострой ЛТД» (ООО «Энергострой ЛТД»)	Доли	Строительство гидроэлектростанций и других энергетических объектов, ремонт гидротехнических сооружений и гидросилового оборудования, строительство высоковольтных линий передач	26 786 000	0,0075	0,0075
Закрытое акционерное общество «Изыскатель» (ЗАО «Изыскатель»)	Акции	Оперативное обеспечение строительства; техническое сопровождение и курирование проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ, выполняемых специализированными субподрядными организациями	400 000	25	25

ПРИЛОЖЕНИЕ 9

Таблица соответствия отчета требованиям международного стандарта GRI G4/Расположение отдельных стандартных элементов в отчете

№	Название показателя	Раскрытие	Положение в Отчете (стр.)	Комментарии
Стандартные элементы отчетности				
1. Стратегия и анализ				
1.	4.1.	Заявление самого старшего руководителя, принимающего решения в организации о значении устойчивого развития для организации и стратегии, применимой организацией при решении вопросов устойчивого развития	Полное	Обращения Председателя Совета директоров, Генерального директора, стр. 5, 8
2.	4.2.	Описание ключевых воздействий, рисков и возможностей	Полное	Факторы рисков и система управления рисками, стр. 33
2. Профиль организации				
3.	4.3.	Название организации	Полное	Титульный лист, каждая страница отчета
4.	4.4.	Главные бренды, виды продукции и/или услуг	Полное	Профиль компании, стр. 10
5.	4.5.	Расположение штаб-квартиры организации	Полное	Контактная информация, стр. 163
6.	4.6.	Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия стран, в которых у организации имеются существенные подразделения или которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых отчетом	Полное	Профиль компании, стр. 10 Число не указано, т.к. компания работает на локальном рынке
7.	4.7.	Характер собственности и организационно-правовая форма	Полное	Титульный лист
8.	4.8.	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые отрасли, категории потребителей и бенефициаров)	Частичное	Профиль компании, стр. 10 Производственный отчет, стр. 52 Категории потребителей не указаны
9.	4.9.	Масштаб организации, в том числе общая численность сотрудников, общее количество подразделений, чистый объем продаж, общий капитал в разбивке на собственный и заемный, объем поставляемых продукции и услуг	Частичное	Профиль компании, стр. 10 Организационная структура бизнеса, стр. 12 Производственный отчет, стр. 52 Приложение 1 – Годовая бухгалтерская отчетность за 2016 год по РСБУ и аудиторское заключение
10.	4.10.	- Общая численность сотрудников с разбивкой по договору о найме и полу; - общая численность постоянных сотрудников с разбивкой по типу занятости и полу; - общая численность рабочей силы с разбивкой на штатных и внештатных сотрудников, а также по полу; - доля работ, выполняемых работниками, юридически считающимися занимающимися индивидуальной трудовой или предпринимательской деятельностью, или лицами, отличными от штатных и внештатных сотрудников, включая штатных и внештатных сотрудников субподрядчиков; - сезонные изменения численности занятых лиц	Частичное	Профиль компании, стр. 10 Человеческий капитал и социальная ответственность, стр. 155 Без разбивки по договору о найме; общей численности постоянных сотрудников с разбивкой по типу занятости; общей численности рабочей силы с разбивкой на штатных и внештатных сотрудников; доли работ, выполняемых работниками, юридически считающимися занимающимися индивидуальной трудовой или предпринимательской деятельностью, или лицами, отличными от штатных и внештатных сотрудников, включая штатных и внештатных сотрудников субподрядчиков; сезонных изменений численности занятых лиц
11.	4.11.	Процент всех сотрудников, охваченных коллективными договорами	-	- Информация в отчет не включалась

№	Название показателя	Раскрытие	Положение в Отчете (стр.)	Комментарии
12. 4.13.	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности организации или ее цепочки поставок, произошедшие на протяжении отчетного периода, включая: изменения, касающиеся подразделений или их местонахождения, включая открытие, закрытие и расширение предприятий; изменения в структуре акционерного капитала и другие действия по формированию, поддержанию или изменению капитала (для организаций частного сектора); изменение местонахождения поставщиков, структуры цепочки поставок или отношений с поставщиками, включая выбор поставщиков и прекращение отношений с поставщиками	Частичное	Организационная структура бизнеса, стр. 12	Без указания изменений в цепочке поставок
13. 4.14.	Применение принципа предосторожности	-	-	Информация в отчет не включалась
14. 4.15.	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает	Частичное	Антикоррупционная политика, стр. 143	Указана информация о присоединении к Антикоррупционной хартии российского бизнеса
15. 4.16.	Членство в ассоциациях, отраслевых и/или национальных и международных организациях по защите интересов, в которых организация: - занимает место в органах управления; - участвует в проектах или комитетах; - предоставляет существенное финансирование за рамками общих членских взносов; - рассматривает свое членство как стратегическое	-	-	Информация в отчет не включалась
3. Выявленные существенные аспекты и границы				
16. 4.17.	- Перечисление всех юридических лиц, отчетность которых была включена в консолидированную финансовую отчетность; - сообщение, не отсутствует ли в отчете в области устойчивого развития информация о каком-либо юридическом лице, отчетность которого была включена в консолидированную финансовую отчетность	Частичное	Приложение 2 – Годовая консолидированная финансовая отчетность за 2016 год МСФО и аудиторское заключение	Указанное сообщение в отчет не включалось
17. 4.18.	- Методика определения содержания отчета и границ аспектов; - разъяснение, как организация применяла Принципы подготовки отчетности при определении содержания отчета	Полное	Обращение творческой команды составителей к пользователям, стр. 9	
18. 4.22.	Результаты всех переформулировок показателей, приведенных в предыдущих отчетах, и причины таких переформулировок	-	-	Информация в отчет не включалась
19. 4.23.	Существенные изменения охвата и границ аспектов по сравнению с предыдущими отчетными периодами	Полное	Обращение творческой команды составителей к пользователям, стр. 9	
Взаимодействие с заинтересованными сторонами				
20. 4.24.	Список заинтересованных сторон, с которыми организация взаимодействует	Полное	Обращение творческой команды составителей к пользователям, стр. 9	
21. 4.25.	Принципы выявления и отбора заинтересованных сторон для взаимодействия	Полное	Обращение творческой команды составителей к пользователям, стр. 9	
22. 4.26.	Подход организации к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и группам заинтересованных сторон; - информация о том, были ли какие-либо элементы взаимодействия предприняты специально в качестве части процесса подготовки отчета	Частичное	Обращение творческой команды составителей к пользователям, стр. 9	Без указания частоты взаимодействия, а также информации о том, были ли какие-либо элементы взаимодействия предприняты специально в качестве части процесса подготовки отчета
23. 4.27.	Ключевые темы и опасения, которые были подняты заинтересованными сторонами в рамках взаимодействия с организацией, а также то, как организация отреагировала на эти ключевые темы и опасения, в том числе с помощью подготовки своей отчетности	-	-	Информация в отчет не включалась

№		Название показателя	Раскрытие	Положение в Отчете (стр.)	Комментарии
Общие сведения об отчете					
24.	4.28.	Отчетный период, за который представляется информация	Полное	Титульный лист	
25.	4.29.	Дата публикации предыдущего отчета в области устойчивого развития	Полное		24.06.2016 опубликован годовой отчет, содержащий Стандартные элементы отчетности из Руководства GRI по отчетности в области устойчивого развития
26.	4.30.	Цикл отчетности	Полное		Год
27.	4.31.	Контактное лицо для обращения с вопросами относительно отчета или его содержания	Полное	Контактная информация, стр. 163	
28.	4.33.	- Политика и применяемая практика организации в отношении обеспечения внешнего заверения отчетности об устойчивом развитии; - охват любого проведенного внешнего заверения и принципы его проведения; - отношения между организацией и стороной, предоставившей внешнее заверение; - участие высшего органа корпоративного управления или исполнительные руководители высшего ранга в работе по обеспечению внешнего заверения отчетности организации в области устойчивого развития	Полное	Обращение творческой команды составителей к пользователям, стр. 9	
Корпоративное управление					
29.	4.34.	Структура корпоративного управления организации, включая комитеты высшего органа корпоративного управления, отвечающие за принятие решений по экономическим и социальным воздействиям, оказываемым организацией	Частичное	Корпоративное управление, стр. 99	Без указания информации о комитете высшего органа корпоративного управления, отвечающем за принятие решений по экономическим и социальным воздействиям
30.	4.35.	Порядок делегирования полномочий по решению экономических, экологических и социальных проблем от высшего органа корпоративного управления исполнительным руководителям высшего ранга и другим сотрудникам	-	-	Информация в отчет не включалась
31.	4.36.	Наличие в организации руководящей должности или должности, предполагающие ответственность за решение экономических, экологических или социальных проблем, и подчиняются ли лица, занимающие эти посты, непосредственно высшему органу корпоративного управления	Частичное	Корпоративное управление, стр. 99	Информация о наличии в организации должности, предполагающие ответственность за решение экологических или социальных проблем, и подчиняются ли лица, занимающие эти посты, непосредственно высшему органу корпоративного управления, в отчет не включалась
32.	4.37.	Процедуры проведения консультаций по экономическим, экологическим и социальным проблемам между заинтересованными сторонами и высшим органом корпоративного управления отчитывающейся организации	-	-	Информация в отчет не включалась
33.	4.38.	Состав высшего органа корпоративного управления: - исполнительных и неисполнительных членов; - независимых членов; - сроки пребывания в должности членов высшего органа корпоративного управления; - количество других значительных должностей и обязательств каждого должностного лица, а также характер этих обязательств; - пол; - участие недостаточно представленных социальных групп; - компетенции, имеющие отношение к экономическому, экологическому и социальному воздействию организации; - представительство заинтересованных сторон	Частичное	Корпоративное управление, стр. 99	Без указания пола; участия недостаточно представленных социальных групп; представительства заинтересованных сторон

№	Название показателя	Раскрытие	Положение в Отчете (стр.)	Комментарии
34. 4.41.	Процедуры, используемые высшим органом корпоративного управления для предотвращения конфликтов интересов и управления ими. Раскрытие информации о конфликтах интересов заинтересованным сторонам, включая, как минимум, информацию о перекрестном членстве в нескольких советах директоров, перекрестном владении акциями с поставщиками и иными заинтересованными сторонами, существовании контролирующего акционера, аффилированных лиц	Частичное	Корпоративное управление, стр. 99 Антикоррупционная политика, стр. 143, Приложение 7 – Отчет о соблюдении ПАО «МРСК Северного Кавказа» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	
35. 4.44.	- Процедуры оценки деятельности высшего органа корпоративного управления с точки зрения управления им экономическими, экологическими и социальными вопросами. Независимость и частота оценки, самооценка; меры, принимаемые по результатам оценки деятельности высшего органа корпоративного управления с точки зрения управления решением экономических, экологических и социальных вопросов, включая, как минимум, внесение изменений в состав руководящих органов и практику организации	-	-	Информация в отчет не включалась
36. 4.48.	Высший комитет или должность лица, официально проверяющего и утверждающего отчет организации в области устойчивого развития и обеспечивающего охват всех существенных Аспектов	Полное	Титульный лист	
37. 4.51.	- Правила вознаграждения членов высшего органа корпоративного управления и исполнительных руководителей высшего ранга, включая такие формы вознаграждения, как: - фиксированная и переменная заработная плата, включая: - вознаграждение за достижение определенных результатов; - вознаграждение акциями компании; - премии; - отложенные или выделенные акции; - премии или стимулирующие выплаты при приеме на работу; - выплаты при прекращении трудовой деятельности; - возврат полученного вознаграждения; - пенсионные пособия, в том числе различия между пенсионными планами и ставками взносов для членов высшего органа корпоративного управления, руководителей высшего ранга и всех прочих сотрудников. - объяснение того, как критерии оценки деятельности, указанные в правилах вознаграждения, соотносятся с экономическими, экологическими и социальными целями высшего органа управления и руководителей высшего ранга	Частичное	Корпоративное управление, стр. 99	Вознаграждение акциями компании не практикуется. Без указания выплат при прекращении трудовой деятельности; возврата полученного вознаграждения; пенсионных пособий. Без объяснения того, как критерии оценки деятельности соотносятся с экономическими, экологическими и социальными целями высшего органа управления и руководителей высшего ранга
Этика и добросовестность				
38. 4.56.	Ценности, принципы, стандарты и нормы поведения организации, такие как кодексы поведения и этические кодексы	Полное	Стратегия развития и перспективы развития, стр. 28	
Категория «Экономическая»				
Аспект «Экономическая результативность»				
39. G4-EC1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость	Полное	Анализ финансового состояния и финансово-экономических результатов деятельности, стр. 37	
40. G4-EC2	Риски и возможности для деятельности организации, возникающие в результате изменения климата	-	-	Информация в отчет не включалась
41. G4-EC3	Обеспеченность обязательств организации, связанных с пенсионными планами с установленными льготами	-	-	Информация в отчет не включалась
42. G4-EC4	Финансовая помощь, полученная от государства	Полное	Приложение 1 – Годовая бухгалтерская отчетность за 2016 год по РСБУ и аудиторское заключение	

№	Название показателя	Раскрытие	Положение в Отчете (стр.)	Комментарии
Аспект «Присутствие на рынках»				
43. G4-EC5	Отношение стандартной заработной платы начального уровня сотрудников разного пола к установленной минимальной заработной плате в существенных регионах деятельности организации	-	-	Информация в отчет не включалась
44. G4-EC6	Доля руководителей высшего ранга в существенных регионах деятельности организации, нанятых из числа представителей местного населения	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Непрямые экономические воздействия»				
45. G4-EC7	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и безвозмездные услуги	Частичное	Инвестиционная деятельность и капитальное строительство, стр. 66	Без указания воздействия на безвозмездные услуги
46. G4-EC8	Существенные не прямые экономические воздействия, включая область влияния	Частичное	Бизнес-модель и положение в отрасли, стр. 19	Не содержит текстового описания не прямых экономически
Аспект «Практики закупок»				
47. G4-EC9	Доля расходов на местных поставщиков в существенных регионах осуществления деятельности	-	-	Информация в отчет не включалась
Категория «Экологическая»				
Аспект «Материалы»				
48. G4-EN1	Израсходованные материалы по массе или объему	Полное	Производственный отчет, стр. 52	
49. G4-EN2	Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Энергия»				
50. G4-EN4	Потребление энергии за пределами организации	-	-	Информация в отчет не включалась
51. G4-EN5	Энергоемкость	Полное	Производственный отчет, стр. 52	
52. G4-EN6	Сокращение энергопотребления	Полное	Производственный отчет, стр. 52	
53. G4-EN7	Снижение потребности в энергии на производство товаров и услуг	Полное	Производственный отчет, стр. 52	
Аспект «Вода»				
54. G4-EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	-	-	Информация в отчет не включалась
55. G4-EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	-	-	Информация в отчет не включалась
56. G4-EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Биоразнообразие»				
57. G4-EN11	Производственные площадки, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением организации и расположенные на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия, находящихся вне границ охраняемых природных территорий, или прилегающие к таким территориям	-	-	Информация в отчет не включалась
58. G4-EN12	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне границ охраняемых природных территорий	-	-	Информация в отчет не включалась
59. G4-EN13	Сохраненные или восстановленные местообитания	-	-	Информация в отчет не включалась
60. G4-EN14	Общее число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации, с разбивкой по степени угрозы существованию вида	-	-	Информация в отчет не включалась

№	Название показателя	Раскрытие	Положение в Отчете (стр.)	Комментарии
Аспект «Выбросы»				
61. G4-EN19	Сокращение выбросов парниковых газов	-	-	Информация в отчет не включалась
62. G4-EN20	Выбросы озоноразрушающих веществ (ОРВ)	-	-	Информация в отчет не включалась
63. G4-EN21	Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Сбросы и отходы»				
64. G4-EN22	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	-	-	Информация в отчет не включалась
65. G4-EN23	Общая масса отходов по типу и способу обращения	Полное	Экологическая политика, стр. 82	Указан объем отходов по классам опасности
66. G4-EN24	Общее количество и объем существенных разливов	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Продукция и услуги»				
67. G4-EN27	Степень снижения воздействия продукции и услуг на окружающую среду	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Соответствие требованиям»				
68. G4-EN29	Денежное значение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Общая информация»				
69. G4-EN31	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам	Полное	Экологическая политика, стр. 82	
Категория «Социальная»				
Практика трудовых отношений и достойный труд				
Аспект «Занятость»				
70. G4-LA1	Общее количество и процент вновь нанятых сотрудников, а также текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Здоровье и безопасность на рабочем месте»				
71. G4-LA5	Доля всего персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности с участием представителей руководства и работников, участвующих в мониторинге и формулирующих рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочем месте	-	-	Информация в отчет не включалась
72. G4-LA6	Виды и уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам и полу	Частичное	Стратегия развития и перспективы развития, стр. 28	Без указания видов производственного травматизма, уровня профессиональных заболеваний, коэффициента потерянных дней и коэффициента отсутствия на рабочем месте
Аспект «Подготовка и образование»				
73. G4-LA9	Среднегодовое количество часов обучения одного сотрудника с разбивкой по полу и категориям сотрудников	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Разнообразие и равные возможности»				
74. G4-LA12	Состав руководящих органов и основных категорий персонала организации с разбивкой по полу, возрастным группам, принадлежности к группам меньшинств и другим признакам разнообразия	Частичное	Корпоративное управление, стр. 99	Без разбивки

№	Название показателя	Раскрытие	Положение в Отчете (стр.)	Комментарии	
Аспект «Равное вознаграждение для женщин и мужчин»					
75.	G4-LA13	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям работников и по существенным регионам осуществления деятельности организации. Система оплаты труда не учитывает пол сотрудников.	-	-	Информация в отчет не включалась
Права человека					
Аспект «Инвестиции»					
G4-HR1					
G4-HR2					
Аспект «Недопущение дискриминации»					
76.	G4-HR3	Общее количество случаев дискриминации и принятые корректирующие действия	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Детский труд»					
77.	G4-HR5	Выявленные подразделения и поставщики, у которых имеется существенный риск использования детского труда, и действия, предпринятые для искоренения детского труда	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Принудительный и обязательный труд»					
78.	G4-HR6	Выявленные подразделения и поставщики, у которых имеется существенный риск использования принудительного или обязательного труда, а также действия, предпринятые для искоренения всех форм принудительного и обязательного труда	-	-	Информация в отчет не включалась
Общество					
Аспект «Местные сообщества»					
79.	G4-SO1	Процент подразделений с реализованными программами взаимодействия с местными сообществами, оценки воздействия деятельности на местные сообщества и развитие местных сообществ	-	-	Информация в отчет не включалась
80.	G4-SO2	Процент подразделений с существенным фактическим или потенциальным отрицательным воздействием на местные сообщества	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Противодействие коррупции»					
81.	G4-SO3	Общее количество и процент подразделений, в отношении которых проводились оценки рисков, связанных с коррупцией, и выявленные существенные риски	-	-	Информация в отчет не включалась
82.	G4-SO4	Информирование о политиках и методах противодействия коррупции и обучение им	Полное	Антикоррупционная политика, стр. 143	
83.	G4-SO5	Подтвержденные случаи коррупции и предпринятые действия			Информация в отчет не включалась
Аспект «Препятствие конкуренции»					
84.	G4-SO7	Общее число случаев правовых действий в отношении организации в связи с противодействием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства и их результаты	-	-	Информация в отчет не включалась
85.	G4-PR5	Результаты исследований по оценке степени удовлетворенности потребителей	Полное	Взаимодействие с потребителями услуг, стр. 60	

№	Название показателя	Раскрытие	Положение в Отчете (стр.)	Комментарии
Отраслевой протокол по электроэнергетике				
Аспект «Общая отраслевая информация»				
86. EU1	Установленная мощность в разбивке по источникам энергоснабжения и способам регулирования	Частичное	Профиль компании, стр. 10, Тарифная политика, стр. 46	
87. EU2	Чистая потребляемая мощность, разделенная по источникам энергоснабжения и способам регулирования	-	-	Информация в отчет не включалась
88. EU3	Количество лицевого счетов бытовых, промышленных, институциональных и коммерческих потребителей	-	-	Информация в отчет не включалась
89. EU4	Протяженность надземных и подземных линий передачи и распределения электроэнергии по нормативам	Полное	Профиль компании, стр. 10	
Аспект «Экономическое воздействие»				
90. EU6	Метод руководства, обеспечивающий эксплуатационную готовность и надежность поставок электроэнергии в краткосрочной и долгосрочной перспективе	Полное	Техническое оснащение и реновация оборудования, стр. 77	
Аспект «Экологическое воздействие»				
92. EU13	Биоразнообразие смещенных мест обитания в сравнении с биоразнообразием пораженных областей	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Практика трудовых отношений и достойный труд»				
93. EU15	Доля работников, которые достигли пенсионного возраста в ближайшие 5-10 лет в разбивке по специальности и региону	-	-	Информация в отчет не включалась
Аспект «Ответственность за продукты и услуги»				
94. EU21	Планирование действий в чрезвычайных обстоятельствах, план мероприятий и программы обучения на случай стихийных бедствий/чрезвычайных ситуаций и планы восстановительных работ	Частичное	Техническое оснащение и реновация оборудования, стр. 77	
95. EU25	Количество травм и смертельных случаев населения с участием активов компании, включая судебные решения, урегулирования и судебные дела, находящиеся на рассмотрении, относящиеся к заболеваниям	-	-	Информация в отчет не включалась
96. EU28	Частота отключений подачи электроэнергии	-	-	Информация в отчет не включалась
97. EU29	Средняя продолжительность отключения подачи электроэнергии	-	-	Информация в отчет не включалась